

EU RO PP

STATKRAFT SF
ÅRSRAPPORT
05--



Statkraft

STYRETS ÅRSBERETNING

2005 ble et rekordår for Statkraft SF. Omsetningen økte med vel 4 milliarder kroner fra 2004, og ble 15,3 milliarder kroner. Resultatet før skatt økte med 77 prosent til 8,6 milliarder kroner. Resultatet etter skatt ble 6,0 milliarder kroner, en økning på 31 prosent. Den sterke forbedringen skyldes først og fremst at konsernet økte kraftproduksjonen i Norden med vel 14 TWh i forhold til 2004, en oppgang på 41 prosent. I tillegg gikk netto finanskostnader markert ned. God ressurstilgang kombinert med god drift, vanndisponering og handel la grunnlaget for den markerte resultatforbedringen fra 2004 til 2005.

1. oktober 2004 ble det vesentligste av virksomheten i Statkraft SF overført til datterselskapet Statkraft AS og underliggende datterselskaper. Overføringen omfattet vel 96 prosent av verdiene i Statkraft SF. Enkelte eiendeler som av formelle årsaker ikke kunne overføres, er holdt tilbake i Statkraft SF. Etter omorganiseringen er Statkraft SFs formål å eie alle aksjene i og gi lån til Statkraft AS. Videre eier foretaket kraftverk som leies ut og andeler i enkelte selskaper som driver energianlegg i utlandet.

VIKTIGE HENDELSER

Den 1. oktober overtok Statkraft 20 vannkraftverk i Sverige og fire i Finland med en samlet årlig middelproduksjon på 1,6 TWh. Kjøpet er basert på en avtale med E.ON Sverige fra 1. juli 2005, og transaksjonsprisen var 4,1 milliarder kroner. Driften av kraftverkene og produksjonsstyringen er samordnet med Statkrafts kraftverk i Norge gjennom Region Nord.

Naturkraft, hvor Statkraft og Hydro eier 50 prosent hver, har startet byggingen av et gasskraftverk på Kårstø i Rogaland. Kraftverket planlegges med en ytelse på cirka 400 MW og vil stå ferdig høsten 2007. Statkrafts andel vil gi en produksjonskapasitet på 1,75 TWh, og konsernets investering er cirka 1 milliard kroner.

Statkraft startet i 2005 bygging av to gasskraftverk i Tyskland, Knapsack og Herdecke, med en kapasitet på henholdsvis 800 MW og 400 MW. Begge kraftverkene er lokalisert i nærheten av Statkrafts kontor i Düsseldorf. I Herdecke eier Statkraft og det tyske energiselskapet Mark-E 50 prosent hver. I det heleide Knapsack har Statkraft inngått en kraftsalgsavtale med det nederlandske energiselskapet Essent for 33 prosent av kraftverkets kapasitet. Til sammen vil kraftverkene gi Statkraft en årsproduksjon på mellom 5 og 6 TWh, og konsernets investering vil beløpe seg til vel EUR 500 millioner. Begge kraftverkene ferdigstilles høsten 2007.

I september åpnet Statkraft byggetrinn 2 av Smøla vindpark. Med totalt 68 vindturbiner og en årlig kraftproduksjon på cirka 440 GWh er anlegget Europas største på land. Total investering for begge byggetrinn var 1,2 milliarder kroner. Samlet årlig vindproduksjon i Statkraft er nå cirka 600 GWh. Videre er byggingen av Kjøllefjord vindpark i Finnmark påbegynt, og parken skal stå ferdig høsten 2006. Investeringen er på 365 millioner kroner og vil øke årsproduksjonen med cirka 150 GWh.

Statkraft og det nederlandske selskapet Nuon valgte i desember å terminere avtalen om salg av grønne sertifikater fra vindkraftproduksjonen på Smøla og Hitra. Statkraft har mottatt en engangskompensasjon fra Nuon. Som en følge av termineringen er vindparkene nedskrevet. Samlet sett er resultatet positivt påvirket med 645 millioner kroner før skatt og 464 millioner kroner etter skatt.

Statkraft arbeidet i 2005 med å avhende Trondheim Energiverk (TEV) for å etterkomme konkurransemyndighetenes pålegg om salg av selskapet. I november ble konkurransemyndighetenes vedtak opphevet. Statkraft besluttet derfor å avslutte salgsprosessen. Etter dette har Statkraft ingen utestående pålegg fra norske konkurransemyndigheter.

Statkraft har inngått langsiktige avtaler på markedsmessige betingelser med Fesil og Rio Doce Manganese Norway i Mo i Rana om kraftleveranser på henholdsvis 900 og 450 GWh/år til og med år 2020. Avtalene erstatter tidligere kontrakter inngått til politisk bestemte priser.

ØKONOMISKE RESULTATER ¹

Årsresultat

I 2005 ble resultatet før skatt 8.583 millioner kroner (4.851 millioner kroner) og resultatet etter skatt 6.030 millioner kroner (4.600 millioner kroner).

Både i 2005 og 2004 var det betydelige engangsposter. Nettoeffekten av engangspostene i 2005 var positiv med 342 millioner kroner før skatt (1.187 millioner kroner) og 277 millioner kroner etter skatt (1.246 millioner kroner). Årets resultat fra den ordinære virksomheten før engangsposter ble dermed 8.240 millioner kroner før skatt (3.664 millioner kroner) og 5.753 millioner kroner etter skatt (3.354 millioner kroner).

Avkastning

Alle måltall for avkastning på investert kapital viser en markert bedring fra 2004 til 2005. Avkastningen av driftsaktivitetene i 2005 målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital i driften – var 19,3 prosent før skatt (11,5 prosent) justert for engangsposter. Etter skatt og justeringer for engangsposter ble avkastningen på egenkapitalen 15,4 prosent (9,3 prosent) og på totalkapitalen 8,2 prosent (6,1 prosent).

Driftsinntekter

I 2005 var det mildt vær i Norden med nedbør og tilsig over det normale, noe som isolert sett presser kraftprisene ned. Høye brenselpriser i termisk kraftproduksjon og høye CO₂-priser motvirket imidlertid denne effekten. Januar hadde årets laveste månedspris i spotmarkedet, mens de øvrige månedene viste et relativt stabilt prisnivå på over 20 øre/kWh. I gjennomsnitt ble årets systempris på Nord Pool 23,5 øre/kWh. Dette var 0,7 øre/kWh lavere enn i 2004.

Konsernet hadde i 2005 en brutto omsetning på 15.341 millioner kroner (11.286 millioner kroner). Økningen på 4.055 millioner kroner skyldes i all hovedsak god energidisponering og høyt tilsig. Produksjonen gikk opp fra 34,3 TWh i 2004 til 48,5 TWh i 2005, mens kraftprisene bare gikk svakt ned. Samlet merinntekt på forvaltning og sikringshandel i forhold til salg til spotpris var fortsatt betydelig og utgjorde 1,4 milliarder kroner (1,8 milliarder kroner).

Kraftsalg til industrien på politisk bestemte kontrakter utgjorde for konsernet 14,6 TWh. Dette ga et tap på 1,7 milliarder kroner i forhold til salg av dette kraftvolumet til spotpris.

Andre driftsinntekter gikk svakt ned fra 2004 til 2005. I begge årene ble det inntektsført vel 1 milliard kroner i engangsposter. I 2005 omfattet dette en engangskompensasjon fra det nederlandske energiselskapet Nuon på 1.006 millioner kroner for avvikling av avtalekomplekset vedrørende salg av grønne sertifikater fra vindparkene på Smøla og Hitra for årene 2006–2020. I 2004 var engangsposten gevinst ved salg av anleggsmidler. Kostnadene til overføring av kraft økte med 95 millioner kroner fra 2004 til 2005 som følge av økningen i overført volum.

Driftskostnader

Driftskostnadene ble 6.067 millioner kroner i 2005, en økning på 1.029 millioner kroner fra 2004. Som følge av termineringen av avtalen med Nuon ble det foretatt en nedskrivning av Smøla og Hitra vindparker med 361 millioner kroner.

Erstatninger, konsesjonsavgifter, ordinære avskrivninger og eiendomsskatt er økt med 202 millioner kroner som følge av regulering av beregningsgrunnlag og nye anlegg som konsolideres.

Lønnskostnadene er økt med 106 millioner kroner. 84 millioner kroner gjelder økte pensjonskostnader. Konsolidering av ny virksomhet øker lønnskostnadene med nær 30 millioner kroner.

¹ Tall i parentes viser sammenligningstall for 2004

Andre driftskostnader økte med 361 millioner kroner. I 2005 ble det kostnadsført 278 millioner kroner i dokumentavgift i tilknytning til Statkrafts overgang til aksjeselskap. Dette er en økning på 123 millioner kroner i forhold til kostnadsført dokumentavgift i 2004. Ny virksomhet økte andre driftskostnader med 160 millioner kroner, vesentlig som følge av konsolidering av oppkjøpte kraftverk, nye vindparker og kostnader til utvikling av gasskraftverk og annen ny kraftproduksjon. Resterende kostnadsøkning på 78 millioner kroner skyldes i all hovedsak en nettoeffekt av reversering av avsetninger i 2004 og enkelte mindre avsetninger samt nedskrivninger i 2005, hvor den største posten er fjerning av gamle Bjølvo kraftverk.

Kostnadene ved basisvirksomheten var stabile i forhold til 2004.

Driftsresultat

Driftsresultatet for 2005 ble 8.528 millioner kroner (5.597 millioner kroner), en økning på 52 prosent fra 2004. Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som har en andel på 98 prosent. Nettvirksomheten, Trading og origination og Fjernvarme bidro med henholdsvis 6, 2 og 1 prosent, mens øvrige segmenter og konsernfunksjoner gikk i balanse eller var svakt negative, samlet sett minus 7 prosent.

Justert for engangsposter var det samlede driftsresultatet 8.161 millioner kroner. Sammenlignet med 2004 var økningen 3.419 millioner kroner tilsvarende 72 prosent.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

I 2005 var resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper 1.605 millioner kroner (1.529 millioner kroner). Økningen fra 2004 skyldes resultatfremgang i BKK, i hovedsak som følge av høy kraftproduksjon. Den største resultatandelen utgjorde 1.198 millioner kroner (1.256 millioner kroner) og kom fra E.ON Sverige. I svenske kroner viste selskapets resultat en viss fremgang fra 2004, til tross for store engangskostnader knyttet til utbedring av skader etter en orkan. Statkrafts andel av engangskostnaden ble 359 millioner kroner. Statkraft eier 44,6 prosent av aksjene i selskapet. Majoritetseier er det tyske energiselskapet E.ON. Statkraft har en opsjon på å selge aksjene i selskapet til E.ON innen 2007 for vel EUR 2 milliarder. Med dagens markedsvurderinger anser styret verdien av investeringen å være betydelig høyere.

Netto finanskostnader

Samlet for året beløp netto finanskostnader seg til 1.550 millioner kroner (2.274 millioner kroner). Lavere rentebærende gjeld og lavere gjennomsnittlig rentesats på låneporteføljen var en vesentlig årsak til nedgangen på vel 700 millioner kroner. Gevinster utgjorde 334 millioner kroner i 2005 og relaterer seg til salg av Statkrafts aksjer i tidligere Hedmark Energi Holding AS (HEAS) til Eidsiva energi Holding AS. Salget ble avtalt i 2004, men transaksjonen ble gjennomført i 2005. Tilsvarende gevinster i 2004 var 332 millioner kroner. For øvrig økte finansinntektene blant annet som følge av gevinster ved valutasikring og høy likviditet. Tilbakekjøp og innløsning av lån ga et regnskapsmessig tap på 207 millioner kroner mot 239 millioner kroner i 2004. Justert for dette tapet er gjennomsnittlig rente på Statkrafts lån redusert.

Gjennomsnittlig rente på lån i svenske kroner var 2,0 prosent, og for lån i norske kroner 6,4 prosent. Periodiserte tap på tidligere kansellerte rentebytteavtaler er inkludert i renteberegningen. Noe over halvparten av låneporteføljen i norske kroner har flytende rente, mens hele låneporteføljen i svenske kroner har rentebinding på under ett år.

Skatter og avgifter

Skatter ble kostnadsført med 2.553 millioner kroner (251 millioner kroner). I 2004 var skattekostnaden uvanlig lav på grunn av store skattefrie gevinster og betydelige korreksjoner av tidligere utsatt skatt etter endringer i skattesystemet. Det er også i 2005 foretatt enkelte positive korreksjoner i skatteavsetningene etter medhold i skattesaker. Den effektive skattesatsen var 29,8 prosent i 2005.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Årets driftsaktivitet ga i 2005 en positiv kontantstrøm på 7,7 milliarder kroner. Beløpet inkluderer gevinst knyttet til kansellering av kontrakten med Nuon om salg av grønne sertifikater på 1,0 milliard kroner.

Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding tilførte 3,3 milliarder kroner. Den vesentligste posten var et engangsbeløp på 2,2 milliarder kroner for Statkrafts utleie av 65 prosent av kraftproduksjonen ved Rana kraftverk for 15 år. Statkraft mottok videre sikkerhetsstillelse for urealiserte gevinster på derivatkontrakter (cash collateral) med 1,0 milliard kroner. Nær 1 milliard kroner i utbytter ble mottatt for 2004 fra tilknyttede selskaper. Totalt ble derved netto kontantstrøm tilført fra virksomheten 12,0 milliarder kroner for året.

Det ble brukt 2,2 milliarder kroner til investeringer i økt produksjonskapasitet, hvor de største postene var 0,6 milliarder kroner til byggetrinn 2 ved Smøla vindpark, 0,7 milliarder kroner til gasskraftprosjekter i Tyskland og 0,3 milliarder kroner til Trondheim Energiverks nye fjernvarmeanlegg. Investeringer i driftsmidler på 0,5 milliarder kroner var i hovedsak knyttet til løpende fornyelser og oppgraderinger av egne anlegg innen kraftproduksjon og nettvirksomhet.

4,5 milliarder kroner ble brukt til investeringer i eierandeler i andre foretak. 4,1 milliarder kroner gikk til kjøpet av kraftverk i Sverige og Finland, mens 0,3 milliarder kroner gikk til selskaper knyttet til nye gasskraftverk. Salget av HEAS ga en innbetaling på 2,1 milliarder kroner.

Totalt ble det således brukt 4,6 milliarder kroner netto til investeringsformål i løpet av året.

Statkraft foretok nye låneopptak på til sammen 4,0 milliarder kroner i 2005. Betydelige innløsninger og tilbakekjøp av obligasjonslån, samt betaling av utbytte, resulterte i at kontantstrømmen fra finansiering samlet ble minus 9,0 milliarder kroner. Ved utgangen av året var konsernets samlede likviditetsbeholdning 4,6 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner lavere enn ved årets inngang.

Rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 34,6 milliarder kroner (40,2 milliarder kroner). Rentebærende gjeldsgrad var 47,7 prosent (52,2 prosent). Av rentebærende gjeld utgjorde gjelden i svenske kroner motverdien av 15,0 milliarder norske kroner når effekten av valutabytteavtaler medregnes, mens resterende gjeld i hovedsak er i norske kroner. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 3,8 milliarder kroner og kortsiktig gjeld 11,6 milliarder kroner.

Ved utgangen av 2005 hadde Statkraft en egenkapital på 38,0 milliarder kroner. Dette tilsvarer 41,1 prosent av totalkapitalen etter avsetning til utbytte, og var uendret fra 2004.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Resultatdisponering

I statsbudsjettet for 2006 er utbyttet fra Statkraft til staten for 2005 satt til 4.720 millioner kroner. På denne bakgrunn foreslår styret følgende disponering av årsresultatet i 2005 for Statkraft SF:

Beløp i millioner kroner	Utbytte
Årsresultat i selskapsregnskapet til Statkraft SF*	4 661
<i>Disponering av årets resultat:</i>	
Utbytte på foretakskapitalen	4 720
Overføres fra annen egenkapital	- 59

* Utbytte betales ut fra morselskapets resultat som er betydelig lavere enn konsernets samlede resultat.

Utdelingen av utbytte tilsvarer 81 prosent av konsernet Statkraft SFs resultat etter skatt og minoriteter.

Morselskapets frie egenkapital var 217 millioner kroner ved utgangen av året.

STATKRAFTS VIRKSOMHET

Statkraft-konsernet er Nordens tredje største produsent av elektrisitet og Europas nest største produsent av fornybar kraft. Statkraft handler med kraft både fra kontorer i Norden og på kontinentet. I Norge drives nett- og sluttbrukervirksomhet gjennom regionale selskaper der Statkraft har eierskap.

Visjon og strategi

Statkrafts virksomhet utvikles i tråd med visjonen om å bli ledende i Europa innen miljøvennlig energi. I Norge og Norden betyr dette å:

- videreutvikle eksisterende drifts- og markedsoperasjoner
- utvikle ny produksjonskapasitet innen vann-, vind- og gasskraft
- utvikle eierposisjonene i de norske regionale selskapene og bidra til industriell utvikling og effektivisering

I Europa utenfor Norden vil Statkraft prioritere å:

- videreutvikle virksomheten knyttet til handel med kraft, gass og relaterte produkter
- utvikle ny produksjonskapasitet innen vann-, vind og gasskraft innen utvalgte geografiske områder

Forretningsprinsipper og etiske retningslinjer

"Statkrafts leveregler" består av selskapets forretningsprinsipper, prinsipper for eierstyring og selskapsledelse samt etiske retningslinjer. Sammen med visjonen, forretningsideen og verdigrunnlaget legger levereglene de overordnede føringene for virksomhetsstyringen.

Forretningsprinsippene beskriver det verdiskapende, det miljøvennlige, det samfunnsansvarlige og det kompetansedrevne konsernet. De etiske retningslinjene tydeliggjør holdninger og adferd som Statkraft forventer av hver enkelt medarbeider når det gjelder verdiskaping, lojalitet, uavhengighet, forretnings-skikk og respekt for individet. Leder for Statkrafts internrevisjon er fra og med 2006 Compliance Officer og har et rådgivende organ, Compliance Council. Her skal de ansatte trygt kunne rådføre seg vedrørende etiske dilemmaer.

Statkrafts leveregler har i 2005 vært fulgt opp gjennom bevisstgjøring og holdningsskapende tiltak som dilemmatrening og lederopplæring. Implementeringsprogrammet fortsetter i 2006 og vektlegger betydningen av god forretnings-skikk for å sikre nødvendige betingelser for vekst og utvikling av konsernet.

Eierstyring og selskapsledelse

Statkrafts prinsipper for eierstyring og selskapsledelse klargjør rolledelingen mellom eier, styre og daglig ledelse. Som statlig eid selskap følger Statkraft "Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse". Anbefalinger knyttet til likebehandling av aksjeeiere, fri omsettelighet av aksjer, generalforsamling og valgkomité er ikke relevante for Statkraft som ikke er børsnotert og har staten som eeneier.

Styret har etter utgangen av 2005 besluttet å etablere en revisjonskomité. Komiteen trer i funksjon i første halvår 2006. Styret legger stor vekt på å følge opp regjeringens fokus på eierstyring og selskapsledelse ved forvaltningen av statens eierskap.

Styrets arbeid

I juni valgte ordinært foretaksmøte to nye medlemmer til styret i Statkraft SF; Gunn Wærsted og Olav Fjell. Styret vil takke Rebecca Selvik og Erik Nygaard som da trådte ut av styret. Styreleder og styremedlemmene i Statkraft SF innehar samme verv i Statkraft AS. Styret har gjennom året avholdt til sammen 5 styremøter.

Risiko

Statkraft er utsatt for en rekke typer risiki i sin virksomhet. Disse er delt inn i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og annen risiko. Operasjonell risiko håndteres i hovedsak gjennom beredskapsplaner, prosedyrer og forsikring. Finansiell risiko og markedsrisiko styres gjennom fullmakter, rammer og kontinuerlig oppfølging av eksponering. Annen risiko er primært knyttet til eksterne rammebetingelser.

I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig og dette kan gi store utslag på Statkrafts resultat. Vanligvis vil tilgjengelig produsert volum være negativt korrelert med pris. Dette gir en naturlig demping av svingningene i inntjeningen. Den senere tid har imidlertid den nordiske kraftprisen også blitt sterkt påvirket av brenselspriser og prisen på CO₂-kvoter. Statkraft driver også aktiv risikostyring og bruker i stor grad terminkontrakter og andre fysiske og finansielle instrumenter til inntektssikring. For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering gjennom fullmakter og rammer for eksponering.

Innen finansforvaltningen benytter Statkraft rente- og valutainstrumenter som ledd i styringen av rente- og valutaeksponering. Rentebytteavtaler brukes for å oppnå ønsket rentestruktur på låneporteføljen. I tillegg benyttes FRA (future rate agreement) til å styre flytenderenterisiko. Rente- og valutabytteavtaler benyttes for å oppnå ønsket valuta på selskapets låneportefølje. Det er fastsatt fullmakter og rammer for rente- og valutaeksponeringen. Det er videre gitt rammer for likviditets- og kredittrisiko.

Ytre miljø

Statkraft har implementert et miljøstyringssystem som klargjør selskapets mål, prioriteringer og handlingsplaner på miljøområdet. Dette systemet omfatter foreløpig vann- og vindkraftaktiviteter i enkeltsekskaper. Statkrafts system for miljøstyring er sertifisert etter standarden ISO 14001:2004. Alle miljøbrudd og -hendelser i konsernet registreres, rapporteres og følges opp i henhold til ISO-kravene.

Statkrafts mål er at miljøbrudd ikke skal forekomme. I 2005 ble det registrert ett alvorlig miljøbrudd. En teknisk feil i Trollheim kraftverk i Møre og Romsdal førte til en periode med lav vannføring hvilket resulterte i død lakseyngel. Det utredes tiltak for å forhindre at lignende hendelser skal skje i fremtiden. I tillegg ble det i 2005 registrert to alvorlige miljøhendelser og 23 mindre alvorlige miljøbrudd.

Statkraft legger vekt på å redusere forbruk, utslipp og avfall fra virksomheten. I 2005 genererte virksomheten 342 tonn farlig avfall og 1.467 tonn annet avfall. Alt farlig avfall blir levert til mottaker godkjent etter Avfallsforskriften. Gjenvinningsgraden for konsernets totale avfallsmengde var 55 prosent, noe lavere enn i 2004. Målet for 2006 er å øke gjenvinningsgraden med fem prosentpoeng.

Arbeidsmiljø

Ved utgangen av 2005 var det 2021 årsverk i konsernet, en økning på 56 sammenlignet med årets begynnelse. Hovedforklaringen er økt aktivitet, herunder investeringer i Tyskland og Sverige. Statkraft forventer å øke bemanningen gjennom 2006. Gjennomsnittsalderen i Statkraft er 45 år, mens gjennomsnittlig ansiennitet er 16 år. I 2005 sluttet 1,5 prosent av arbeidstakerne, eksklusive avgang ved pensjonering.

Helse og sikkerhet

Statkrafts HMS-visjon tilkjenner at det ikke skal forekomme fraværsskader. Den totale fraværsskadeverdien (H1) for 2005 ble 6,6, en nedgang fra 7,2 i 2004. Både det totale antall skader (H2) og fraværstider i forbindelse med skader (F) økte i 2005. Det har vært én alvorlig skade i Skagerak Energi. En montør fikk strømgjennomgang og er sykemeldt. Ulykken er analysert og tiltak iverksatt.

Det er også viktig å redusere antallet hverdagsskader gjennom gode holdninger og forebygging. Gjennom året er det fokusert på oppfølging av forbedringsområder fremkommet gjennom en HMS-kampanje som startet i 2004. Videre har alle ansatte gjennomgått førstehjelpskurs. HMS-arbeidet blant Statkrafts underleverandører er blitt vektlagt. Det er innført forbedrede rapporteringsrutiner for skader, obligatorisk internettbasert sikkerhetskurs og skjerpede HMS-krav i forespørsler og kontrakter.

Sykefraværet i konsernet var i 2005 3,8 prosent, en nedgang i forhold til sykefraværet i 2004 på 4,2 prosent. Målet er å ha et sykefravær under fire prosent. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv (IA), og flere tiltak er satt i verk for å oppfylle avtalens intensjon.

Likestilling

Statkraft ønsker en jevnere kjønnsfordeling og flere kvinner i ledende stillinger. 21 prosent av konsernets ansatte er kvinner. Andelen kvinner i lederstillinger er 16 prosent, en liten oppgang fra 15

prosent i 2004. I konsernledelsen er kvinneandelen 29 prosent, mens andelen kvinner i styret er 44 prosent.

Styret følger opp planene for balansert kjønnsfordeling fortløpende, også for å øke kvinnerepresentasjonen i styrene i datterselskaper og i selskaper der Statkraft har større eierinteresser.

Statkraft ønsker et mangfold av kompetanse, og vil fremme likebehandling ved rekruttering og i personalpolitikken. Det legges til rette for at personer med flerkulturell bakgrunn vurderes til aktuelle stillinger. Statkraft skal sørge for at ytringsfrihet og arbeidstakerrettigheter ivaretas i alle deler av virksomheten. I 2005 er det innført en livsfasepolitikk for medarbeidere over 62 år.

Statkraft har som mål at likt arbeid og lik prestasjon skal lønnes likt. Lønnssystemer gjenspeiler kompetanse, kompleksitet og resultatoppgjøret. Incentivordningene inkluderer kollektiv og individuell variabel lønn.

Samfunnsbidrag

Statkraft skaper betydelige verdier for samfunnet, blant annet gjennom den miljøvennlige energien selskapet leverer og gjennom direkte og indirekte økonomisk verdiskaping. Sikker produksjon og levering av energi samt innovasjon knyttet til fremtidens energiløsninger er andre viktige samfunnsbidrag.

Etter at forbruk av innkjøpte varer og tjenester er trukket fra, hadde Statkraft i 2005 en samlet verdiskaping til fordeling på 12,9 milliarder kroner. Av dette var 2,4 milliarder kroner lånekostnader, i hovedsak renter til långivere, mens 1,0 milliarder kroner ble holdt tilbake i konsernet. 9,5 milliarder kroner gikk til staten, kommunene og de ansatte som utbytte (4,7 milliarder kroner), skatter og avgifter (3,6 milliarder kroner) og lønn (1,2 milliarder kroner).

RAMMEBETINGELSER

Et forslag til endringer i energiloven omfatter blant annet implementering av EUs el-direktiv II om funksjonelle krav til ledelse av nettvirksomheten. Etter styrets oppfatning går forslaget ut over direktivets rammer og vil langt på vei eliminere mulighetene for eierstyring innenfor de vertikalt integrerte energikonsernene i Norge. Det er viktig at det ikke innføres strengere regler i Norge enn i våre naboland, ikke minst fordi det nordiske kraftmarkedet er velfungerende og har langt sterkere konkurranse enn hva tilfellet er i EU-landene. Den endelige utformingen av lovforslaget vil kunne få stor betydning for energibransjen.

Industrien er en svært viktig kunde for Statkraft. I 2005 ble to kontrakter med politisk bestemte priser erstattet av industrikontrakter på markedsmessige betingelser. Dette viser at det er et fungerende marked for langsiktige industrikontrakter i Norge. Styret anser det som svært viktig at dette markedsegmentet får fortsette å utvikle seg som en naturlig del av det velfungerende nordiske kraftmarkedet. Styret mener det vil være uheldig med særskilte markedsmekanismer som vil gripe inn i og gjøre dagens kraftmarked mindre likvid.

Regjeringen har etter drøftinger med svenske myndigheter kommet frem til at et felles elsertifikatmarked med Sverige ikke lar seg realisere nå. Rammebetingelsene for kraftutbygging vil i stor grad påvirke omfanget av den fremtidige utviklingen av ny fornybar produksjonskapasitet. Uten nye former for støtteordninger blir det neppe mulig å få lønnsomhet i for eksempel vindkraftutbygging.

FREMTIDSUTSIKTER

Statkraft har i 2005 videreutviklet konsernet i tråd med vedtatte strategier og mål. For å fortsette dette arbeidet er Statkraft avhengig av en solid finansiell plattform. Styret er derfor opptatt av at utbyttennivået settes slik at en rimelig del av overskuddet kan reinvesteres i virksomheten. Et vesentlig høyere utbyttennivå enn konkurrentenes vil over tid redusere konsernets muligheter til å investere i miljøvennlig kraftproduksjon. Rammebetingelser på linje med våre konkurrenter tilsier at aksjelovens normalregler for fastsettelse av utbytte også bør gjelde for Statkraft.

Statkraft hadde ved inngangen til 2006 en samlet beholdning i vannmagasinene som var noe høyere enn normalt. Aktuelle terminpriser på den nordiske kraftbørsen indikerer at prisnivået fortsatt vil holde seg relativt høyt. De siste årene har bidragene fra den finansielle handelen vært meget høye og godt over et normalisert nivå. Med forholdsvis normalt vanntilsig gjennom 2006 har Statkraft likevel grunnlag for fortsatt høye inntekter fra kraftproduksjon og -salg. Styret venter heller ingen betydelige endringer i konsernets kostnader knyttet til den løpende driften. Konsernet er således godt posisjonert for fortsatt god inntjening.

STYRET I STATKRAFT SF
Oslo, 8. mars 2006



Arvid Grundekjøn
Styreleder



Marit Büch-Holm
Nestleder



Olav Fjell



Gunn Wærsted



Halvor Stenstadvold



Aud Mork



Odd Vanvik



Astri Botten Larsen



Thorbjørn Holøs



Bård Mikkelsen
Konsernsjef

RESULTAT

Statkraft SF			Beløp i mill. kr	Note	Konsern		
2005	2004	2003			2005	2004	2003
-	4 138	7 730	Kraftsalg	3	11 571	7 287	9 324
142	639	417	Andre driftsinntekter	5	3 770	3 999	2 796
142	4 777	8 147	Brutto driftsinntekter		15 341	11 286	12 120
-	-249	-542	Overføringskostnader		-746	-651	-927
142	4 528	7 605	Netto driftsinntekter		14 595	10 635	11 193
4	322	613	Lønnskostnader	6,7	1 352	1 246	1 536
8	219	284	Erstatninger og konsesjonsavgifter	8	350	359	334
75	614	1 092	Andre driftskostnader	9	1 955	1 594	1 713
14	429	621	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	14,15	1 909	1 464	1 347
9	203	275	Eiendomsskatt		502	375	344
110	1 787	2 885	Driftskostnader		6 067	5 038	5 273
32	2 741	4 720	Driftsresultat		8 528	5 597	5 920
-	-	-	Resultatandel i tilknyttede selskaper	16	1 605	1 529	1 114
6 538	1 384	2 290	Finansinntekter	11	845	733	474
-1 711	-2 212	-2 732	Finanskostnader	11	-2 395	-3 007	-3 098
4 827	-828	-442	Netto finansposter		-1 550	-2 274	-2 625
4 859	1 913	4 279	Resultat før skatter		8 583	4 851	4 410
-199	-152	-1 420	Skattekostnad	12	-2 553	-251	-1 543
4 661	1 761	2 859	Resultat etter skatt		6 030	4 600	2 867
			Herav minoritetens andel	21	176	114	125
			Herav majoritetens andel	21	5 854	4 486	2 742
			Disponering av årets resultat				
4 720	3 402	2 605	Utbytte				
-59	-1 641	254	Til/ (fra) annen egenkapital				
			Konsernbidrag				
-	641	1 580	Avgitt konsernbidrag (før skatt)				

BALANSE

Statkraft SF			Beløp i mill. kr	Note	Konsern		
31.12.05	31.12.04	31.12.03			31.12.05	31.12.04	31.12.03
			EIENDELER				
391	391	2 265	Immaterielle eiendeler	14	6 270	2 836	3 247
414	419	22 657	Varige driftsmidler	15	47 978	46 337	45 464
32 165	32 301	19 933	Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper	16	29 047	28 968	28 550
19 225	28 443	27 467	Øvrige finansielle anleggsmidler	17	657	2 562	5 293
52 195	61 554	72 323	Anleggsmidler		83 953	80 703	82 554
-	-	37	Varer		50	45	41
5 215	611	2 876	Fordringer	18	3 436	3 130	3 854
-	-	-	Kortsiktige finansielle plasseringer	19	335	330	254
119	867	1 473	Bankinnskudd, kontanter og lignende	20	4 619	6 283	3 214
5 334	1 478	4 386	Omløpsmidler		8 441	9 788	7 363
57 529	63 032	76 709	Eiendeler		92 394	90 491	89 917
			EGENKAPITAL OG GJELD				
29 250	29 250	29 250	Innskutt egenkapital	21	29 250	29 250	29 250
217	276	1 917	Opptjent egenkapital	21	4 811	3 623	2 050
-	-	-	Minoritetsinteresser	21	3 953	3 966	3 724
29 467	29 526	31 167	Egenkapital		38 014	36 839	35 024
121	145	1 938	Avsetning for forpliktelser	22	10 320	7 028	6 701
-	-	-	Ansvarlig lån		54	54	64
22 678	28 236	36 058	Rentebærende langsiktig gjeld	23	32 409	38 668	40 385
22 799	28 381	37 996	Langsiktig gjeld		42 782	45 750	47 150
17	18	516	Rentebærende kortsiktig gjeld	24	2 240	1 558	776
40	452	1 168	Betalbar skatt	12	2 237	883	1 483
5 206	4 655	5 862	Annen rentefri gjeld	24	7 119	5 461	5 484
5 263	5 125	7 546	Kortsiktig gjeld		11 596	7 902	7 743
57 529	63 032	76 709	Egenkapital og gjeld		92 394	90 491	89 917
-	-	2 094	Pantstillelser	25	2 257	2 249	3 436
956	956	3 316	Garantiansvar	25	8 274	4 496	4 240

Styret i Statkraft SF
Oslo, 8. mars 2006

 Avid Grundekjen Styreleder	 Marit Böch-Holm Nestleder	 Olav Fjell
 Gunn Wærsted	 Halvor Stenstadvoid	 Aud Mork
 Odd Varvik	 Astri Botten Larsen	 Thorbjørn Holås
 Bård Mikkelsen Konsernsjef		

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Statkraft SF			Beløp i mill. kr	Konsern		
2005	2004	2003		2005	2004	2003
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN						
4 859	1 913	4 279	Resultat før skatt	8 583	4 851	4 410
-	-	7	Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-276	-1 311	-2
14	429	621	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 909	1 484	1 347
-	-	-	Resultatandel i tilknyttede selskaper	-1 605	-1 529	-1 114
-460	-841	-1 564	Betalt skatt	-908	-1 228	-1 551
4 413	1 501	3 343	Tilført fra årets virksomhet	7 703	2 267	3 090
-10	-188	-200	Endring i langsiktige poster	1 933	442	319
-4 740	5 985	3 165	Endring i kortsiktige poster	1 346	660	4 278
-	-	-	Utbytte fra tilknyttede selskaper	971	953	742
-337	7 298	6 308	Netto likviditetsendring fra virksomheten	11 953	4 322	8 429
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER						
-9	-241	-389	Investeringer i varige driftsmidler	-2 238	-1 548	-1 277
-	-	8	Salg av anleggsmidler (salgssum)	39	1 416	50
-	-982	-334	Utbetalinger av utlån	-42	-98	-45
-	-	2 447	Innbetalinger av utlån	98	569	430
-	-	-935	Investeringer i andre foretak	-4 511	-287	-424
-	-	-	Salg av andre foretak	2 029	2 764	-
-9	-1 223	797	Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 625	2 816	-1 266
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING						
3 000	3 000	408	Opptak av ny langsiktig gjeld	3 992	7 016	1 141
-	-6 023	-8 572	Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlig lån	-9 483	-8 295	-8 466
-	-	4 000	Innskudd av selskapskapital	-	-	4 000
-3 402	-2 605	-2 192	Utdelt utbytte til eier	-3 474	-2 769	-2 192
-402	-5 628	-6 356	Netto likviditetsendring fra finansiering	-8 965	-4 048	-5 517
-748	447	749	Netto endring i likvider gjennom året	-1 637	3 090	1 646
-	-	-	Valutakurseffekter på kontantstrøm	-27	-21	50
867	1 473	724	Likviditetsbeholdning 01.01	6 283	3 214	1 518
-	-1 053	-	Avgitt kontanter ved tingsinnskudd	-	-	-
119	867	1 473	Likviditetsbeholdning 31.12	4 619	6 283	3 214

Regnskapsprinsipper

Regnskapsregler

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge. Statkraft vil fra og med 2007 avlegge regnskapet i tråd med IFRS, jfr. Note 31. Statkraft SF er etablert som et statsforetak, og virksomheten reguleres særskilt gjennom lov om statsforetak.

Konsernregnskapsprinsipper

Datterselskaper. Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Statkraft SF og dets kontrollerende eierandeler i andre selskaper presentert som én økonomisk enhet. Selskapenes interne omsetning, mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

I konsernregnskapet inkluderes de selskaper hvor Statkraft direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året inkluderes fra og med kjøps- eller etableringstidspunktet. Ved oppkjøp legges avtaletidspunktet til grunn for fastsetting av kostpris, samt mer- eller mindreverdianalyser. Opptjente resultater og andre endringer i egenkapitalen, inkludert eventuell renter på vederlaget, i perioden fra avtaletidspunktet til gjennomføringstidspunktet regnskapsføres direkte mot egenkapitalen. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier utover regnskapsført egenkapital henføres til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdi. Eventuell mer- eller mindreverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill.

Utenlandske datterselskaper regnes om til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs per 31. desember, og resultatregnskapet er omregnet etter gjennomsnittskurser for året. Omregningsdifferanser føres mot egenkapitalen.

Deleide kraftverk. Kraftverk med delt eierskap, det vil si verk Statkraft driver, men der andre er medeiere, og verk andre driver, men der Statkraft er medeier, er regnskapsført etter bruttometoden ihht Statkrafts eierandel. Produsert kraft, med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte.

Uttatt kraft fra deleid selskap organisert som aksjeselskap er inkludert i brutto kraftsalg. Statkrafts andel av øvrige driftsinntekter og driftskostnader er inkludert i henhold til aksjonæravtale. Aksjene regnskapsføres til kostpris.

Utleide kraftverk. Kraftverk som er utleid til andre, føres brutto i regnskapet. Brutto leieinntekter inngår i andre driftsinntekter, og driftskostnader regnskapsføres under vedkommende kostnadsart.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Eierandeler i selskaper hvor Statkraft har betydelig, men ikke bestemmende innflytelse og eierandeler i selskaper med delt kontroll (ikke deleide kraftverk), er behandlet etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av selskapets resultat etter skatt, korrigert for merverdiavskrivninger og eventuelle avvik i regnskapsprinsipper, vises på egen linje i konsernets resultatoppstilling. I balansen er investeringen klassifisert som anleggsmiddel, og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter og eventuelle valutajusteringer.

Prinsipper for å innarbeide kjøp av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er de samme som for kjøp av datterselskaper.

Vurderings- og klassifiseringsprinsipper

Usikkerhet i estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter fra krafthandel regnskapsføres netto. Resultater fra datterselskaper inntektsføres i opptjeningsåret, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller -kostnader.

Inntektsføring av krafthandel

Kraftproduksjon. Kraftproduksjonen i konsernet inntektsføres med produsert volum multiplisert med salgspris. Statkraft prissikrer kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Finansielle instrumenter i krafthandelen er finansielle bilaterale kontrakter, terminmarkedskontrakter (futures og forwards) og opsjoner. Fysisk og finansiell handel for sikring av fremtidig produksjon regnskapsføres som sikring. Forutsetningen for sikringsvurdering er at sikringsnivået ligger innenfor egen produksjonsevne. Produksjonsevne defineres som den produksjon man med 80 prosent sikkerhet vil oppnå. Tap og gevinst på sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktpris og spotpris, regnskapsføres ved levering og presenteres som en del av kraftsalgsinntektene. I mellomliggende perioder regnskapsføres ingen verdivurdering.

Betalte og mottatte opsjonspremier for fremtidige kraftleveranser på faste betingelser balanseføres og vurderes etter laveste verdis prinsipp. Dersom samlet verdi av opsjoner i porteføljen er lavere enn balanseførte opsjonspremier, gjøres en nedskrivning til virkelig verdi.

Trading og Origination. Selskapet har separate porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Tradingporteføljen består av finansielle kraftkontrakter og det ageres i markedet med tanke på gevinster på korte og lange endringer i markedspriser for elektrisk kraft. Porteføljen består i hovedsak av produkter omsatt på Nord Pool eller bilaterale standardiserte produkter. Porteføljen regnskapsføres til virkelig verdi etter regnskapsloven § 5-8. Originationporteføljen består av skreddersydde bilaterale kraftkontrakter som tilbys kundene etter behov. Siden det ikke eksisterer noe kvotert marked med tilfredsstillende prisfastsettelse for slike ikke standardiserte kontrakter, oppfyller ikke porteføljen vilkårene for regnskapsføring til virkelig verdi etter god norsk regnskapskikk, og porteføljen regnskapsføres derfor etter laveste verdis prinsipp på porteføljenivå.

Nettinntekter

Med virkning fra 1997 har Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) innført en inntektsrammeregulering for nettvirksomheten som skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Denne rammen reduseres årlig med et generelt effektivitetskrav på 1,5 prosent. I tillegg til dette kan netteier bli pålagt individuelle effektivitetskrav.

Hvert år beregnes en mer- eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske tariffinntekter og tillatte inntekter (inntektsramme). Akkumulert mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som henholdsvis gjeld til eller fordring på nettkundene. Akkumulert mer- eller mindreinntekt renteberegnes i henhold til fastsatt rente fra NVE. Reguleringsmodellen inneholder også maksimums- og minimumsgrenser for avkastning på regnskapsført nettkapital. Grensene gjelder innenfor en reguleringsperiode på fem år.

Fra 2001 ble ordningen "kvalitetsjustert inntektsramme" (KILE) innført. Ordningen medfører en mulig justering av inntektsrammen ved endringer i leveringskvaliteten. Justeringer som følge av ordningen behandles som endringer i mer- eller mindreinntekt.

Mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som korleksjon av nettinntektene. Resultatført nettinntekt etter fratrukk for overføringskostnader fra overliggende nett vil således tilsvare tildelt inntektsramme fra NVE justert for eventuell effekt av KILE ordningen.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd vurderes særskilt, og blir regnskapsmessig behandlet som en korreksjon til den posten tilskuddet er ment å dekke.

Erstatninger

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger, og dels løpende, i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Engangserstatninger og innløsning av årlige erstatninger blir for kraftanlegg balanseført sammen med anleggsinvesteringen, mens løpende utbetalinger blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av løpende fremtidige erstatningsutbetalinger er beregnet og vist i note 8.

Konsesjonsavgifter

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er beregnet og vist i note 8.

Pensjonskostnader

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser regnskapsføres i henhold til Norsk Regnskapsstandard om pensjonskostnader. Konsernets pensjonsordninger er ytelsesplaner.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Virkning av planendring fordeles over gjenværende gjennomsnittlig opptjeningstid. Estimatavvik som overstiger 10 prosent av den største verdien av brutto pensjonsforpliktelse eller pensjonsmidler (korridor) resultatføres direkte.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig eiendel, og består av differansen mellom virkelig verdi av pensjonsmidlene og nåverdien av de beregnede pensjonsforpliktelser, samt uamortisert effekt av planendringer og estimatavvik. Tilsvarende er netto pensjonforpliktelser for underfinansierte ordninger klassifisert som avsetning for forpliktelser under langsiktig gjeld.

Forsknings og utviklingskostnader

Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel.

Vedlikeholdsutgifter

Gjennomført vedlikehold blir løpende kostnadsført.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på basis av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten er beregnet på samme basis som i grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktpriis.

Eiendomsskattegrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 prosent til 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad fra og med regnskapsåret 2005. De sammenlignbare tall for 2004 og 2003 er endret tilsvarende.

Skatter

Selskap i konsernet som driver med kraftproduksjon, er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatt som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (rentebærende fordring).

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig, og utgjør 27 prosent av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over syv år, brukes faktisk kontraktpris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Den aktuelle normrente er for 2005 fastsatt til 7,4 prosent.

Eventuell negativ grunnrenteinntekt per kraftverk kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort positiv grunnrenteinntekt i overskuelig fremtid. Det er benyttet en estimert faktisk grunnrenteskattesats som er beregnet samlet for de kraftverk hvor det er sannsynliggjort positiv grunnrenteinntekt.

Klassifisering og vurdering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig lån balanseføres til pålydende, korrigert for eventuell uamortisert over- eller underkurs. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Immaterielle eiendeler. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder fallrettigheter og goodwill, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill ved erverv av virksomheter avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende.

Varige driftsmidler. Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler blir balanseført og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunktet driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Investeringer i verk som ikke drives av Statkraft, avskrives tilsvarende etter en gjennomsnittlig avskrivningssats. Påløpte kostnader til egne investeringsarbeidere i konsernet balanseføres som anlegg under utførelse. Byggelånsrenter på større investeringer blir beregnet og balanseført. Vannfallrettigheter og rettigheter til å overta kraftverk som hjemfaller, er balanseført til kost og avskrives ikke. Kraftverk som hjemfaller i fremtiden vil bli avskrevet fra overtagelsestidspunktet til hjemfallstidspunktet.

Anleggsaksjer og –andeler. Alle langsiktige investeringer behandles til kostmetoden i selskapsregnskapet. Mottatt utbytte behandles som finansinntekt.

Lagerbeholdning/reservedeler. Innkjøpte standardvarer og reservedeler knyttet til driften klassifiseres som omløpsmidler, og vurderes etter FIFO til laveste verdis prinsipp. Reservedeler som ikke har karakter av standardvare, og som er knyttet til særskilte anleggsmidler eller grupper av anleggsmidler, balanseføres og avskrives over anleggsmidlenes levetider.

Magasinbeholdninger. Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note 4. Kjøp av vann balanseføres frem til produksjonstidspunktet.

Fordringer. Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Kortsiktige finansielle plasseringer. Aksjer, klassifisert som omløpsmidler, og obligasjoner, sertifikater o.l. klassifisert som omløpsmidler, er vurdert til markedsverdi.

Betalingsmidler. På linjen bankinnskudd, kontanter og lignende inngår også sertifikater og obligasjoner med kort restløpetid. Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (cash collateral) balanseføres.

Mottatte forskuddsbetalinger er klassifisert som langsiktige forpliktelser. Forskuddet inntektsføres i takt med levering av den leveransen forskuddet er ment å dekke.

Det beregnes en årlig rentekostnad som føres som finanskostnad.

Usikre forpliktelser. Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi.

Avsetninger til restrukturering. Ved vedtak om restruktureringstiltak gjøres en avsetning av forventede utgifter knyttet til gjennomføringen av tiltaket. Avsetningen er basert på beste estimat, og revurderes ved hver periodeavslutning. Utgifter som påløper under gjennomføring av restruktureringen føres løpende mot avsetningen.

Langsiktig gjeld. Opptakskostnader og over- eller underkurs regnskapsføres i henhold til effektiv rente metode (amortisert kost) for fastrentelån.

Sikring

Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning.

I de tilfeller de inngåtte avtaler blir regnskapsmessig behandlet som sikringsforretninger blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.

I den grad det foretas kontantstrømsikring, balanseføres ikke urealisert gevinst og tap på sikringsinstrumentet.

Valuta

Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller –inntekt.

Gevinst og tap som følge av valutakursendringer på gjeld som anses som sikring av nettoinvestering i utenlandsk datterselskap, føres mot konsernets egenkapital sammen med omregningsdifferanser som oppstår ved omregning av datterselskapet.

Renter

Renteinstrumenter periodiseres på tilsvarende måte som renter på rentebærende gjeld og fordringer. Urealisert tap eller gevinst på fastrenteposisjoner som er knyttet til rentebærende balanseposter, regnskapsføres ikke da de ansees å utgjøre en del av sikringsforholdet.

Ved førtidig tilbakebetaling av lån (tilbakekjøp) resultatføres gevinst og tap. Swapper knyttet til lån som er nedbetalt blir normalt kansellert. Gevinst og tap på disse blir resultatført sammen med underliggende lån.

Reklassifiseringer

Enkelte poster for tidligere år er reklassifisert for å være sammenlignbare med årets regnskap.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstilling er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

NOTE 1 VIKTIGE ENKELTHENDELSER

2006

Overføring av investering i Himal Power Ltd. (HPL)

Statkraft Norfund Power Invest AS (SN Power) er eid av Statkraft AS og Norfund med 50 prosent hver. Statkraft SF har eierandeler i det nepalske energiselskapet Himal Power Ltd. Statkraft SF vil benytte sin investering som tingsinnskudd i SN Power i 2006. Eierandelen i SN Power vil deretter bli overført til Statkraft AS. Statkraft AS' eierandel i SN Power vil etter disse transaksjonene likevel være uendret da selskapets andre hovedeier skyter inn et tilsvarende beløp i selskapet som Statkrafts tingsinnskudd.

2005

Omorganisering

Som en del av konserndannelsesprosessen i etterkant av omorganiseringen av Statkraft til aksjeselskap, gjennomførte konsernet en intern refinansiering med virkning fra 1. januar 2005. Dette har redusert størrelsen på mellomværende mellom Statkraft AS og Statkraft Energi AS. Likeledes er de fleste selskapene som var eiet av Statkraft Energi AS overført til Statkraft AS med virkning fra 1. januar 2005. I tillegg ble virksomhet knyttet til forretningsområde Ny Energi overført til Statkraft Development AS 1. april 2005. Med disse tiltakene er Stortingets vedtak om omorganisering til aksjeselskap gjennomført og konsernstrukturen etablert.

Langsiktig utleie av kraftproduksjon i Rana kraftverk

Statkraft har leid ut 65 prosent av kraftproduksjonen i Rana kraftverk for 15 år. For denne rettigheten mottok Statkraft 2,2 milliarder kroner i januar 2005. Beløpet vil periodiseres som kraftsalgsinntekt over kontraktens levetid. Statkraft vil i tillegg motta en årlig driftskompensasjon på 65 millioner kroner.

Kjøp av vannkraftverk i Sverige og Finland

Statkraft har kjøpt 24 vannkraftverk i Sverige og Finland med en årlig middelproduksjon på 1,6 TWh fra E.ON Sverige AB (tidligere Sydkraft). Selskapene er konsolidert med virkning fra 1. oktober 2005. Statkraft betalte 4,1 milliarder kroner for transaksjonen.

Salg av aksjer i Hedmark Energi Holding AS

Statkraft solgte sin eierandel på 49 prosent i Hedmark Energi Holding AS (tidligere Hedmark Energiverk AS) til Eidsiva energi Holding AS. Salgssummen var 2 milliarder kroner og ga Statkraft en regnskapsmessig gevinst på 272 millioner kroner. I tillegg frasa Statkraft seg retten til å benytte en opsjon knyttet til et kraftverk. Dette ga en kompensasjon på 62 millioner kroner. Begge beløpene inngår i finansinntekter.

Investering i gassprosjekter i Tyskland

Statkraft har besluttet å investere i bygging av to gasskraftverk i Knapsack og Herdecke i Tyskland med en kapasitet på henholdsvis 800 MW og 400 MW. Knapsack er p.t. et heleid prosjekt, men Statkraft har åpnet for andre industrielle investorer. Statkraft ønsker imidlertid å beholde majoritet i prosjektet. I Herdecke er Statkrafts eierandel 50 prosent. Tilsammen vil kraftverkene gi Statkraft en årsproduksjon på i størrelsesorden 5 til 6 TWh, og konsernets investeringer vil beløpe seg til ca. EUR 500 millioner. Byggingen av gasskraftverkene begynte 2. halvår 2005, og er forventet ferdigstilt 2. halvår 2007.

Naturkraft - investering i gassprosjektet på Kårstø

Naturkraft, hvor Statkraft og Hydro eier hver sin halvdel, startet bygging av et gasskraftverk med en kapasitet på 400 MW på Kårstø i Rogaland. Statkrafts andel vil gi en produksjonskapasitet på 1,75 TWh, og investeringen er 1 milliard kroner. Byggingen av gasskraftverket begynte 2. halvår 2005, og er forventet ferdigstilt 2. halvår 2007.

Opphevelse av Konkurransemyndighetenes pålegg om salg av Trondheim Energiverk AS (TEV)

Statkraft ble pålagt visse tiltak som følge av kjøpet av aksjer i TEV i 2001. Tiltakene omfattet enten avhendelse av alle aksjer i TEV, avhendelse av kraftproduksjonen i TEV eller avhendelse av annen kraftproduksjon i prisområde NO2 (Midt- og Nord Norge). Moderniseringsdepartementet opphevet i november 2005 pålegget og TEV beholdes i konsernet. Etter dette er alle pålegg som de norske konkurransemyndighetene har gitt Statkraft oppfylt.

Terminering av avtale med Nuon om salg av grønne sertifikater

Statkraft inngikk i desember 2005 en avtale om å terminere forpliktelsen konsernets idriftssatte vindparker (Hitra, Smøla 1 og 2) hadde til å selge grønne sertifikater. Det nederlandske selskapet Nuon var forpliktet til å kjøpe disse sertifikatene fra vindparkene i 15 år fra hver av parkenes idriftsetting. Nuon beholder retten til 50 prosent av fortjenesten fra framtidig salg av grønne sertifikater fra vindparkene. Avtalen ga isolert sett en kompensasjon på 1 006 millioner kroner for Statkraft. Beløpet er inntektsført som andre driftsinntekter. Terminering av avtalen om salg av grønne sertifikater medførte behov for å foreta en vurdering av verdien av vindparkene. Basert på en nåverdibetraktning ble vindparkene nedskrevet med 361 millioner kroner i konsernregnskapet i desember 2005.

2004

Omorganisering

Statkraft ble omorganisert 1. oktober 2004. Omorganiseringen er gjort til regnskapsmessig kontinuitet. Konsernregnskapet er ikke påvirket av omorganiseringen.

Omorganiseringen ble gjennomført ved at Statkraft SF først overdro sin virksomhet, med enkelte unntak, til datterselskapet Statkraft Energi AS. Deretter overdro Statkraft SF sine aksjer i Statkraft Energi AS til Statkraft AS. Etter omorganiseringen eier Statkraft SF således alle aksjene i Statkraft AS, som igjen eier alle aksjene i Statkraft Energi AS.

Overførsel av virksomheten fra Statkraft SF til Statkraft Energi AS skjedde med regnskapsmessig virkning 1. september 2004 for selskapsregnskapene. Selskapsregnskapet for Statkraft SF for 2004 vil dermed ikke være sammenlignbart med tidligere år.

Store salgstransaksjoner

Statkraft solgte sin eierandel på 20 prosent i E-CO Vannkraft AS i desember. Salgssummen var 2 550 millioner kroner og ga en regnskapsmessig gevinst for konsernet på 296 millioner kroner. Gevinsten inngår i finansinntekter.

Statkraft solgte sin eierandel på 50 prosent i Kraftverkene i Øvre Namsen (KØN) i desember. Salgssummen var 1 265 millioner kroner og ga en regnskapsmessig gevinst for konsernet på 1 010 millioner kroner. Gevinsten inngår i andre driftsinntekter.

Oppkjøp

Statkraft økte i 2004 sin eierandel i Baltic Cable AB fra 33,33 til 66,67 prosent. Selskapet er konsolidert med virkning fra 1. januar 2004. Statkraft betalte 184 millioner kroner for den økte andelen.

Ny vindpark

I oktober ble Norges største vindpark åpnet på Hitra. Vindparken har 24 vindmøller med en årlig produksjon på 150 GWh. Det er investert 450 millioner kroner i dette prosjektet.

2003

Salg av virksomhet

Statkraft SF gikk med virkning fra september 2003 ut av forretningsområdet konsulentvirksomhet gjennom salg av 92 prosent av aksjene i Statkraft Grøner AS til svenske SWECO AB. Selskapet hadde en balanseført verdi i konsernet på 64 millioner kroner og ble solgt med en begrenset regnskapsmessig gevinst.

Ny kapital

I desember 2003 ble Statkraft tilført 4 milliarder kroner i ny egenkapital gjennom en stortingsvedtatt kapitalforhøyelse.

NOTE 2 SEGMENTINFORMASJON

Statkraft-konsernet hadde følgende regnskapstall innenfor de viktigste segmentene. Segmentinformasjonen er satt sammen på tvers av juridiske enheter og forretningsområder.

Rundt 92 prosent av konsernets driftsinntekter skapes i Norge. Transaksjoner mellom segmentene inngås på markedsvilkår.

Beløp i mill. kroner	Produksjon og sikrings- Trading og			Nett	Sluttbruker	Annet	Konsern- funksjoner og elimineringer
	Konsern	handel	Origination				
2005							
Brutto driftsinntekter	15 341	13 520	579	1 634	536	478	-1 405
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 909	1 338	8	377	15	66	105
Øvrige driftskostnader	4 904	3 854	434	772	530	481	-1 166
Driftsresultat	8 528	8 328	137	485	-9	-69	-344
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	1 605	426	3	30	-1	1 175	-28
Resultat før finans og skatt	10 133	8 754	140	515	-10	1 106	-372

2004

Brutto driftsinntekter	11 286	9 015	729	1 495	484	354	-791
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 464	991	5	379	15	47	27
Øvrige driftskostnader	4 224	3 207	363	835	474	121	-776
Driftsresultat	5 597	4 817	361	281	-5	186	-42
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	1 529	642	60	207	-3	757	-135
Resultat før finans og skatt	7 126	5 459	421	488	-8	943	-177

Balanse 31.12.2005

Investering i tilknyttede selskaper	29 047	9 378	7	1 914	347	17 039	361
Øvrige eiendeler	63 347	60 290	703	5 985	303	3 742	-7 676
Eiendeler	92 394	69 668	710	7 899	650	20 781	-7 315
Kortsiktig gjeld	11 596	11 006	1 185	621	79	1 178	-2 474
Langsiktig rentefri gjeld	10 320	9 435	4	639	45	114	83
Langsiktig rentebærende gjeld	32 463	-	-	-	-	-	32 463
Gjeld	54 378	20 441	1 189	1 260	124	1 292	30 072

Vedlikeholdsinvesteringer	471	254	-	132	-	42	43
Investeringer i økt kapasitet	1 767	1 388	-	147	-	232	-
Investering i eierandeler	4 511	4 501	-	-	-	10	-

Rentebærende gjeld er ikke fordelt på segmenter siden finansposter ikke er fordelt.

NOTE 3 KRAFTSALG

Statkraft optimaliserer sin kraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Dersom Statkraft har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Nødvendige spotkjøp regnskapsføres som en korreksjon mot kraftsalg. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Salgsposisjoner inngås for å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon. Kjøpsposisjoner inngås for å justere sikringsnivået dersom forutsetningene endres og det viser seg at Statkraft har en for høyt sikret posisjon. Alle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter).

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill kroner			
-	4 375	9 932	Produksjon til spotpriser	10 833	7 829	11 443
-	-1 718	-3 917	Avvik fra spotpris på stortingsbestemte kontrakter ¹⁾	-2 252	-2 817	-4 234
-	1 336	1 416	Resultat fra kommersielle kontrakter	1 442	1 803	1 017
-	145	299	Øvrige netto inntekter kraftsalg ²⁾	1 548	472	1 098
-	4 138	7 730	Sum	11 571	7 287	9 324

¹⁾ Industrikontrakter til priser fastsatt av Stortinget, samt konsesjonskraft til kommuner. I 2005 var prisen på denne kraften henholdsvis 11,5 og 8,3 øre/kWh. Industrikontraktene løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011.

²⁾ Inkluderer gevinst/tap på trading, margin ved produksjonsoptimalisering, utvekslingskontrakter med utlandet og konsesjonskraft fremmedverk.

Statkraft SF konsern har gjennom Statkraft Energi AS langsiktige fysiske salgskontrakter med kraftkrevende industri og treforedlingsindustrien til priser fastsatt av Stortinget, samt leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris:

Tall i TWh	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Industriavtaler	13,1	10,9	8,9	8,9	8,9	1,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Konsesjonsavtaler	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Sum faste salgavtaler	15,4	13,2	11,2	11,2	11,2	3,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Etterhvert som de myndighetsbestemte kontraktene har gått ut, er de for en stor del erstattet av kommersielle avtaler. Det samlede volumet som skal leveres til industrien på kommersielle kontrakter i perioden 2006 - 2020 er i underkant av 165 TWh. I tillegg har Statkraft andre fysiske kontraktsforpliktelser av varierende varighet både til innenlandske og utenlandske kunder. Statkraft har ingen langsiktige fysiske kjøpsforpliktelser av vesentlig betydning. Det omsatte energivolumet gjelder i sin helhet det nordiske hjemmemarkedet.

Som følge av avtaler om foregrepet hjemfall inngått i perioden 1957 til 1966 har Statkraft SF eierskapet til kraftverkene Saudefaldene, Tyssefaldene og Svelgen. Kraftverkene er utleid på stortingsbestemte vilkår. Iht. St.prp. nr. 53 (2003-2004) skal de utleide verkene midlertidig ligge igjen i Statkraft SF inntil konsesjonsreglene åpner for at Statkraft Energi AS kan være eier av utleide verk. Kraftverkene Tyso II og Sauda IV tilfaller Statkraft i henholdsvis 2007 og 2010 med middelproduksjon og utleid volum på til sammen 1,1 TWh. For kraftverkene som er utleid til AS Tyssefaldene er det kun Tyso II som er utleid etter 2011, avtalen om de andre verkene går ut 31. desember 2010. De øvrige utleieavtalene løper frem til 31. desember 2030.

Ifølge gjeldende regelverk er Statkrafts verk ikke underlagt regler om hjemfall til Staten.

Kraftvolum hjemfall utleide verk:

Tall i TWh	2006	2007	2008	2009	2010	2011-2030
Utleid volum	1,7	2,6	2,6	2,6	2,8	2,2

NOTE 4 MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON (ikke revidert)

Tall i TWh	Magasinbeholdning per 31.12			Maksimal kapasitet	Produksjon ¹⁾			
	2005	2004	2003		2005	2004	2003	Middel
Statkraft SF	-	-	18,4	-	-	19,4	32,5	-
Konsern	29,8	30,1	21,9	37,5	48,9	34,8	39,3	42,4

¹⁾ Produksjonen er oppgitt etter tap

I et normalår vil magasinbeholdningen variere omkring en middelbeholdning med -11 TWh ved et minimum i april og +5 TWh ved et maksimumsnivå i oktober. Tilsiget har i 2005 vært godt over et normalår. Til tross for høy produksjon gjennom året er dermed magasinbeholdninger per 31. desember 2005 fortsatt høyere enn normalt.

NOTE 5 ANDRE DRIFTSINNEKTER

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner			
142	247	249	Inntekter ved utleie av kraftverk	350	261	215
-	-	-	- Netto inntekter fra nettvirksomhet	1 296	1 348	1 263
-	-	-	- Inntekter fra sluttbrukervirksomhet	532	494	574
-	-	-	- Inntekter fra fjernvarmevirksomhet	235	211	184
-	109	114	Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	304	326	525
-	8	54	Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	36	1 007	35
-	275	-	Erstatninger	1 017	352	-
142	639	417	Sum	3 770	3 999	2 796

I erstatninger i konsernet i 2005 inngår kompensasjon fra Nuon på 1 006 millioner kroner knyttet til avtalen om å terminere forpliktelsen konsernets idriftssatte vindparker hadde til å selge grønne sertifikater. Det nederlandske selskapet Nuon var forpliktet til å kjøpe disse sertifikatene fra vindparkene i 15 år fra hver av parkenes idriftsetting. Nuon har beholdt retten til 50 prosent av fortjenesten fra framtidig salg av grønne sertifikater fra vindparkene.

NOTE 6 LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner			
-	231	401	Lønn	848	836	1 047
-	58	70	Arbeidsgiveravgift	157	161	156
4	30	142	Pensjonskostnader	265	181	288
-	3	-	Andre ytelser	82	68	45
4	322	613	Sum	1 352	1 246	1 536

Morselskapet hadde ingen ansatte i 2005. Alle ansatte, inkludert konsernsjefen, er ansatt i datterselskaper.

Alle pensjonsordninger er overdratt til datterselskap. Årets pensjonskostnad i morselskapet er relatert til overføring av pensjonsordninger til datterselskap.

Styret har ikke mottatt honorar fra morselskapet, da alt av styrehonorar er utbetalt fra datterselskapet Statkraft AS. Styret har heller ikke avtaler om annet vederlag enn styrehonorar, og det er heller ikke ytet lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Gjennomsnittlig antall årsverk i 2005 var for konsernet 1 930.

NOTE 7 PENSJONSFORHOLD

Kollektive pensjonsordninger i konsernet

Statkraft og Trondheim Energiverk (TEV) har kollektive pensjonsordninger for sine ansatte i Statens Pensjonskasse. Ytelserne er alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningene dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G på 66 prosent av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Skagerak Energi har samme ytelsesprogram i egen pensjonskasse.

Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. Alle ordningene har medlemskap i overføringsavtalen. Forøvrig har alle selskapene avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år.

Ordningen i Statens Pensjonskasse er ikke fondsbasert, og utbetalingen av pensjonene er garantert av staten (pensjonsloven §1). Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler ("fiktive fond") som om midlene var plassert i langsiktige statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til utløpstidspunkt.

Andre ordninger

Statkrafts pensjonskasse

I tillegg til Statens Pensjonskasse hadde Statkraft SF en supplerende ordning i egen pensjonskasse hvor alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon ble gitt med 44 prosent av pensjonsgrunnlaget i intervallet 8G-12G. Ordningen opphørte 1. mai 2000, da Statens pensjonskasse dekket samme ytelse fra denne dato. Pensjonskassen dekket også etterlattepensjon utover Statens Pensjonskasses ytelser for ansatte med pensjonsansiennitet etter 1976. Også denne ordning er opphørt, med virkning fra 1. oktober 2003. Det ble i 2005 utstedt fripoliser til dekning av pensjonskassens gjenværende forpliktelser. Gjenværende balanse i pensjonskassen etter utstedelse av fripolisene har blitt resultatført slik at netto forpliktelse/midler knyttet til Statkrafts pensjonskasse per 31. desember 2005 er null.

Usikrede pensjonsforpliktelser

Statkraft har i tillegg til de ovennevnte også inngått pensjonsavtaler som gir alle ansatte med pensjonsgrunnlag over 12G alders- og uførepensjon på 66 prosent av pensjonsgrunnlag overskytende 12G. For konsernledelsen gir ordningen også etterlatte- og barnepensjon. Disse pensjonene dekkes over driften.

I tillegg har Statkraft en etterlattepensjonsordning, som er en fortsettelse av ordningen i Statkrafts pensjonskasse (som opphørte i 2003). Ordningen omfatter ikke medarbeidere ansatt etter 1. oktober 2003.

Overførsel av pensjonsordninger fra Statkraft SF og Statkraft Energi

Som en del av konserndannelsesprosessen i etterkant av omorganiseringen av Statkraft til aksjeselskap ble ansatte og tilhørende pensjonsordninger knyttet til konsernfunksjoner med mer i 2005 overført fra Statkraft SF og Statkraft Energi til andre konsernselskaper. Overførsel av pensjonsforpliktelser og midler er skjedd til virkelig verdi basert på aktuarberegninger på overdragelsestidspunktet. Resultateffekter som følge av overførsel til virkelig verdi er eliminert på konsernnivå.

Investeringsoversikt pensjonsmidler

I tabellen nedenfor følger beskrivelse av investeringsstrategi og avkastning i 2005 for midler i de ulike pensjonsordningene i konsernet.

Portefølje	Andel	Beskrivelse investeringsstrategi	Avkastning 2005
Statens Pensjonskasse - Statkraft	33,9 %	Pensjonsinnskudd i Statens Pensjonskasse settes inn på et fiktivt fond for beregning av årlig avkastning. Det årlige pensjonsinnskuddet og eventuelt overskytende avkastningen fra det fiktive fondet plasseres i 10 års statsobligasjoner. Replassing av midler i det fiktive fondet gjøres etter fastsatte regler. Det kan plasseres i 1,3,5 eller 10 års statsobligasjoner, samt inntil 35 prosent i Petroleumsfondet.	4,5 %
Statens Pensjonskasse - TEV	1,9 %	Som beskrevet over for Statkraft	4,5 %
Trondheim kommunale pensjonskasse på vegne av Trondheim Energiverk	16,8 %	Rentebærende norske og utenlandske papirer og aksjer samt utlån til medlemmer	7,6 %
Statkrafts Pensjonskasse	7,2 %	Rentebærende norske papirer gjennom ekstern forvalter	3,4 %
Skageraks Pensjonskasse	40,2 %	Diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende papirer, pantelån til medlemmer, aksjer (maks 20 prosent) hedgefond (maks 7 prosent) og eiendom (maks 8 prosent) gjennom eksterne forvaltere	10,1 %
Sum	100 %		

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad og netto pensjonsmidler (forpliktelse) er følgende forutsetninger lagt til grunn:

	2005	2004	2003
Årlig diskonteringsrente	4,5 %	5,1 %	5,5 %
Lønnsregulering	2,7 %	3,3 %	3,3 %
Regulering av løpende pensjoner	2,4 %	2,9 %	2,9 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	2,4 %	2,9 %	2,9 %
Forventet frivillig avgang			
• Opp til 45 år	2,5 %	2,5 %	2,5 %
• Mellom 45 og 60 år	0,5 %	0,5 %	0,5 %
• Over 60 år	-	-	-
Forventet avkastning	4,5 %	5,7 %	6,5 %
Inflasjonsrate	1,5 %	2,5 %	2,5 %
Uttakstilbøyighet AFP	20-25 %	20-25 %	20-50 %

Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	23	39 Nåverdi av opptjente pensjonsrettigheter i året	94	69	83
-	29	37 Rentekostnader på pensjonsforpliktelsen	102	109	102
-	52	76 Årets brutto pensjonskostnad	196	178	185
-	-24	-34 Forventet avkastning på pensjonsmidler	-82	-95	-87
-	1	89 Resultatført virkning av estimatendringer	97	96	179
-	1	11 Resultatført virkning av planendringer	2	2	11
4	-	Regnskapsmessig tap ved overføring av pensjonsforpliktelser til Statkraft AS 01.01.2005	-	-	-
-	-	- Opphør ordning i Statkraft Pensjonskasse	52	-	-
4	30	142 Årets netto pensjonskostnad	265	181	288

Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	17	750 Pensjonsforpliktelser brutto	2 339	2 155	1 921
-	5	582 Pensjonsmidler i pensjonskassene	1 887	1 807	1 478
-	-12	-168 Netto pensjonsforpliktelser	-452	-348	-443
-	2	65 Ikke amortiserte estimatavvik	199	180	182
-	1	20 Ikke resultatført planendring	17	18	20
-	-1	-12 Arbeidsgiveravgift	-39	-30	-34
-	-10	-95 Netto balanseførte pensjonsforpliktelser	-275	-180	-275
-	-10	-139 Forpliktelse	-312	-270	-356
-	-	44 Pensjonsmidler	37	90	81

NOTE 8 ERSTATNINGER OG KONSESJONSAVGIFTER

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
8	145	210 Konesjonsavgifter	264	247	248
-	73	74 Erstatninger	86	112	85
8	219	284 Sum	350	359	334

Konesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konesjonen ble gitt og deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konesjonsavgifter. Nåverdien av løpende og varige konesjons- og erstatningsforpliktelser knyttet til kraftanleggene er for konsernet beregnet til henholdsvis 6 400 millioner kroner og 1 000 millioner kroner diskontert med en rente på 4 prosent i henhold til forskrift om justering av konesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond mv.

NOTE 9 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	43	37 Materialer	143	204	118
17	332	400 Konsulenter og innleid arbeidskraft	802	727	606
-	59	69 Kostnader kraftverk drevet av andre	193	180	135
58	180	586 Øvrige driftskostnader	817	483	854
75	614	1 092 Sum	1 955	1 594	1 713

NOTE 10 HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Deloitte Statsautoriserte Revisorer er revisor for konsernet Statkraft, og reviderer alle datterselskaper.

Totalt honorarer til konsernrevisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger for 2005:

Tall i hele kroner	Statkraft SF	Konsern
Lovpålagt revisjon	646 000	6 061 000
Andre attestasjonstjenester	406 000	1 611 000
Skatterådgivning	304 000	976 000
Øvrige tjenester	559 000	1 158 000
Sum	1 915 000	9 806 000

NOTE 11 FINANSINTEKTER OG -KOSTNADER**Finansinntekter**

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
1 423	1 010	1 890 Renteinntekter fra foretak i samme konsern	-	-	-
31	317	314 Renteinntekter	225	247	396
5 084	57	86 Andre finansinntekter	620	486	78
6 538	1 384	2 290 Sum	845	733	474

Andre finansinntekter i konsernet i 2005 inkluderer 272 millioner kroner i gevinst i forbindelse med salg av Hedmark Energi AS samt kompensasjon på 62 millioner kroner knyttet til fragivelse av retten til å benytte en opsjon knyttet til et kraftverk. Andre finansinntekter i konsernet i 2004 inkluderer gevinst på salg av aksjer i E-CO Vannkraft AS på 296 millioner kroner.

Andre finansinntekter i morselskapet vedrører hovedsaklig utbytte og konsernbidrag med til sammen 4 793 millioner kroner.

Finanskostnader

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
1 459	2 181	2 646 Rentekostnader	2 057	2 611	2 949
252	31	86 Andre finanskostnader	338	396	149
1 711	2 212	2 732 Sum	2 395	3 007	3 098

Andre finanskostnader i konsernet i 2005 inkluderer 207 millioner kroner i netto realisert tap i forbindelse med tilbakekjøp av obligasjoner og tilhørende rentebytteavtaler. I konsernet i 2004 inkluderer andre finanskostnader netto realisert tap på 239 millioner kroner i forbindelse med en tilsvarende transaksjon.

NOTE 12 SKATTER

Skattekostnad består av:

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
308	385	1 073	Overskuddsskatt	1 732	516	948
8	125	334	Grunnrenteskatt	688	289	445
-104	-73	-34	Korreksjon tidligere års ligning	-87	-74	-34
-13	-93	-145	Endring utsatt skatt	220	-288	-8
-	-192	192	Korreksjonsskatt	-	-192	192
199	152	1 420	Sum skattekostnad i resultatregnskapet	2 553	251	1 543
Betalbar overskuddsskatt:						
308	285	1 073	Beregnet overskuddsskatt årets resultat ¹⁾	1 806	516	948
-	-180	-442	Skattevirkning av konsernbidrag	-	-	-
-308	-	-	Reduksjon forskuddsbetalt naturressursskatt tidligere år	-291	-94	-
-	105	631	Betalbar overskuddsskatt før utligning mot årets naturressursskatt	1 515	422	948
Betalbar skatt i balansen:						
17	312	466	Naturressursskatt	578	575	581
8	125	334	Grunnrenteskatt	688	289	445
-	-	351	Overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt	937	-	367
15	15	17	Skyldig skatt tidligere inntektsår	34	19	90
40	452	1 168	Betalbar skatt i balansen	2 237	883	1 483

¹⁾ Beregnet overskuddsskatt for Statkraft SF for inntektsåret 2004 er inklusiv skatteeffekten av fremførbar korreksjonsinntekt.

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
4 859	1 913	4 279	Resultat før skattekostnad	8 583	4 851	4 410
1 361	536	1 198	Forventet skattekostnad etter nom. sats 28%	2 403	1 358	1 235
Skatteeffekter av:						
3	127	140	Grunnrenteskatt	845	463	299
-	-192	192	Korreksjonsskatt	-	-192	192
-	-	-	Satsforskjeller i utlandet	-21	-26	-18
-	-	-	Resultat tilknyttede selskaper	-444	-428	-83
-	-	-	Virkning av fritaksmetoden	-	-399	-
-880	-13	-	Skattefrie inntekter	-69	-377	-
-104	-73	-34	Endringer vedrørende tidligere år	-87	-74	-34
-181	-233	-76	Andre permanente forskjeller, netto	-74	-74	-48
199	152	1 420	Skattekostnad	2 553	251	1 543
4 %	8 %	33 %	Effektiv skattesats	30 %	5 %	35 %

Den lave effektive skattesatsen for morselskapet skyldes i hovedsak inntekter unntatt beskatning.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd for konsernet

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd, samt beregning av utsatt skattefordel, jfr note 14. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet. I utsatt skattefordel knyttet til driftsmidler er det inkludert midlertidige forskjeller i både overskuddsbeskatningen og grunnrentebeskatningen. Netto utsatt skattefordel som er presentert som en immateriell eiendel, gjelder selskap som etter skattereglene behandles som en skatteenhet. Endring utsatt skatt/skattefordel i konsernet fra 2004 til 2005 samsvarer ikke med endring i midlertidige forskjeller, grunnet utsatt skatt i oppkjøpte selskap.

For konsernet presenteres utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skattesubjekter/regimer hver for seg.

Beløp i mill. kroner	Konsern		
	2005	2004	2003
Omløpsmidler / kortsiktig gjeld	989	207	-25
Driftsmidler	-1 579	-1 209	-1 377
Pensjonsforpliktelser	-358	-281	-284
Andre langsiktige poster	-283	53	-145
Fremførbare underskudd / godtgjørelse	-609	-120	-37
Sum midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd	-1 840	-1 350	-1 868
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	262	128	-577
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-183	-1 530	-1 240
Sum midlertidige forskjeller og fremførbar grunnrenteinntekt	-1 761	-2 752	-3 685
Total utsatt skattefordel	-647	-660	-887
Anvendt skattesats	40/28/20%	40/28/20%	40/28/20%

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller som ikke kan utlignes for konsernet

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt i konsernet som ikke er utlignet mot utsatt skattefordel, jfr. note 22.

Beløp i mill. kroner	Konsern		
	2005	2004	2003
Resultatandeler	-	-	1 438
Merverdier oppkjøpte selskap	11 691	8 337	8 379
Kortsiktig gjeld	309	-	-
Driftsmidler	492	-	-
Andre langsiktige poster	1 383	1 002	-
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	1 237	1 275	1 100
Fremførbar grunnrenteinntekt	-164	-300	-240
Sum midlertidige forskjeller og fremførbar grunnrenteinntekt	14 948	10 314	10 677
Total utsatt skatt (15/26/27/28/55%)	5 228	3 945	4 059

Det er anvendt en sats på henholdsvis 15, 28 og 26 prosent på merverdier på kraftproduksjonsaktiva i oppkjøpte norske, svenske og finske selskaper.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd for Statkraft SF

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd, samt beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Beløp i mill. kroner	Statkraft SF		
	2005	2004	2003
Omløpsmidler / kortsiktig gjeld	-1	-	-250
Driftsmidler	226	231	-1 527
Pensjonsforpliktelser	-	-10	-96
Andre langsiktige poster	119	155	193
Sum midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd	344	376	-1 680
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	226	231	-577
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-105	-63	-919
Sum midlertidige forskjeller og fremførbar grunnrenteinntekt	465	544	-3 176
Total utsatt skatt / utsatt skattefordel	121	134	-834
Anvendt skattesats	20%/28%	20%/28%	20%/28%

NOTE 13 ANDELER AV RESULTATPOSTER VEDRØRENDE EIERANDELER I KRAFTVERK DREVET AV ANDRE

I kraftselskaper hvor Statkraft Energi AS (Statkraft SF før 1. september 2004) har eierandeler uten driftsansvar, jfr. note 15, tar selskapet ut for eget salg en andel av vedkommende selskaps kraftproduksjon som tilsvarer Statkraft Energi AS' eierandel. Denne kraften inngår som en del av ordinært kraftsalg på lik linje med kraft som produseres i egendrevne verk. Unntatt er pålagt salg av konsesjonskraft som ivaretas av vedkommende kraftselskap, og hvor salgsinntekten fordeles til eierne.

Ved slikt eierfellesskap fordeles vedkommende kraftselskaps driftskostnader og driftsinntekter knyttet til salg av konsesjonskraft mv. på eierne gjennom løpende avregning. Nedenfor følger en oversikt over Statkraft Energi AS' andel av resultatposter i disse kraftselskapene. Beregnet inntekt fremkommer som Statkrafts faktiske uttak av kraft fra eierandelene, multiplisert med gjennomsnittlig pris for salgbar produksjon, samt Statkrafts andel av konsesjonskraftinntektene. Tallene inngår i respektive linjer i resultatregnskapet.

Statkraft SF/Statkraft Energi AS (fra 01.09.2004)

Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
Kraftsalg	856	609	903
Andre driftsinntekter	9	12	10
Overføringskostnader	-42	-36	-55
Netto driftsinntekter	823	585	858
Erstatninger og konsesjonsavgifter	20	23	23
Andre driftskostnader	122	113	90
Ordinære avskrivninger	72	80	80
Eiendomsskatt	33	28	29
Driftskostnader	247	244	222
Driftsresultat	576	341	636

NOTE 14 IMMATERIELLE EIENDELER

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
391	391	1 431	Konsesjoner, fallrettighet mv.	5 474	2 040	2 093
-	-	834	Utsatt skattefordel	647	660	887
-	-	-	Goodwill	149	136	267
391	391	2 265	Sum	6 270	2 836	3 247

Utsatt skattefordel er nærmere omtalt i note 12.

Beløp i mill. kroner	Rettigheter	Goodwill	Sum
Konsern			
Anskaffelseskost 1.1.2005	2 148	271	2 419
Konsolidering av nye selskaper	3 448	-	3 448
Tilgang 2005	11	21	32
Avgang 2005	-	-	-
Akk. avskrivning 31.12.2005	-133	-143	-276
Balansført verdi 31.12.2005	5 474	149	5 623
Årets ordinære avskrivning	24	14	38
Statkraft SF			
Anskaffelseskost 1.1.2005	391	-	391
Tilgang 2005	-	-	-
Avgang 2005	-	-	-
Akk. avskrivning 31.12.2005	-	-	-
Balansført verdi 31.12.2005	391	-	391
Årets ordinære avskrivning	-	-	-
Antatt økonomisk levetid	7 år til uendelig	5 - 25 år	

NOTE 15 VARIGE DRIFTSMIDLER

Beløp i mill. kroner	Reguleringsanlegg	Turbiner, generatorer, mv.	Nettanlegg	Andeler i kraftverk drevet av andre	Fjellrom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet ¹⁾	Sum
Konsern								
Anskaffelseskost 1.1.2005	24 923	17 722	9 489	3 117	6 005	834	2 470	64 560
Konsolidering av nye selskaper	331	394	-	-	663	15	2	1 405
Tilgang 2005	24	718	185	6	62	991	199	2 185
Avgang 2005	-	-6	-74	-	-3	-21	-32	-136
Valutaeffekter	-22	-23	-80	-	-37	-1	-	-163
Akk. av-/nedskr. 31.12.2005	-4 374	-7 582	-4 146	-776	-1 567	-7	-1 421	-19 873
Balanseført verdi 31.12.2005	20 882	11 223	5 374	2 347	5 123	1 811	1 218	47 978
Årets avskrivninger og nedskrivninger	274	785	332	83	131	7	259	1 871
Statkraft SF								
Anskaffelseskost 1.1.2005	686	91	-	-	40	6	-	823
Tilgang 2005	-	-	-	-	-	9	-	9
Avgang 2005	-	-	-	-	-	-	-	-
Akk. av-/nedskr. 31.12.2005	-347	-56	-	-	-15	-	-	-418
Balanseført verdi 31.12.2005	339	35	-	-	25	15	-	414
Årets avskrivninger og nedskrivninger	11	3	-	-	-	-	-	14
Avskrivningstid	30–75 år	15–40 år	25–35 år	5–50 år	50–75 år		3–40 år	

¹⁾ I posten Annet inngår i hovedsak fjernvarmeanlegg, bygninger, kontor- og datautstyr, elektrotekniske anlegg og kjøretøyer.

Nedenfor følger en nærmere spesifisering av levetiden for de ulike driftsmidlene:

	Avskrivningstid		Avskrivningstid
Fallrettigheter	evig	Nettanlegg	
Damanlegg		- transformator	35
- fyllingsdammer, betongdammer	75	- apparatanlegg, høyspent	35
- øvrige dammer	30	Bygninger (adm. mv.)	50
Tunnelsystemer	75	Øvrige faste anlegg	
Maskintekniske installasjoner		- varige	20
- rørgater	40	- mindre varige	10
- aggregater (turbin, ventil)	40	Diverse løsøre	5
- øvrige maskintekniske anlegg	15	Tomter	evig
Fjellrom	75	Kontor- og datautstyr	3
Veier, broer og kaier	75	Inventar og utstyr	5
Elektrotekniske anlegg		Transportmidler	8
- transformator/generator	40	Anleggsmaskiner	12
- apparatanlegg (høyspent)	35	Småbåter	10
- kontrollanlegg	15		
- driftssentral	15		
- samband	10		

Kraftverk med delt eierskap, eller hvor andre har rettigheter til å ta ut en andel av kraftproduksjonen mot kostnadsdekning, er ført opp med konsernets relative andel.

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som drives av Statkraft Energi AS:

Kraftverk	Andres andeler
Eidfjord	35,00 %
Følgefonn	14,94 %
Grytten	12,00 %
Kobbelv	17,50 %
Leirdøla	35,00 %
Svartisen	30,00 %
Svorka	50,00 %
Ulla-Førre	26,50 %
Vikfalli	12,00 %

Konsernet har følgende eierandeler i kraftselskaper som drives av andre:

Beløp i mill. kroner	Eierandel	Andel varige driftsmidler
Aurlandsverkene ¹⁾	7,00 %	354
Mørkfoss-Solbergfoss ¹⁾	33,33 %	46
Røldal-Suldal Kraft AS ^{1,2)}	8,74 %	-
I/S Sira-Kvina kraftselskap ³⁾	46,70 %	1 261
Tyssefaldene ⁴⁾	20,29 %	-
Kraftverkene i Orkla ⁵⁾	48,60 %	686
Sum		2 347

¹⁾ Eies av Statkraft Energi AS

²⁾ Statkraft Energi AS eier 8,74 % av aksjene i Røldal-Suldal Kraft AS, som igjen eier 54,79 % i kraftverket IS Røldal-Suldal Kraft. Statkrafts indirekte eierandel i interessentskapet er dermed 4,79 %

³⁾ Eies av Statkraft Energi AS og Skagerak Kraft AS

⁴⁾ Eies av Statkraft SF

⁵⁾ Eies av TEV

NOTE 16 EIERANDELER I DATTERSLSKAPER OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er behandlet etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Aksjer eid av morselskap

Beløp i mill. kroner	Forretningskontor	Eier- og stemmeandel	Balansført verdi
Datterselskaper			
Statkraft AS	Oslo	100,0 %	31 880
Asian Power Invest AB	Stockholm	100,0 %	166
Nordic Hydropower AB ¹⁾	Stockholm	100,0 %	-
Himal Power Limited	Katmandu	51,0 %	119
Sum			32 165

Aksjer i konsoliderte datterselskaper eid av øvrige konsernselskaper

Navn	Forretningskontor	Morselskap	Eier- og stemmeandel
Statkraft Energi AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Baltic Cable AS	Malmö	Statkraft Energi AS	66,7 %
Statkraft Carbon Invest AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Energy Europe AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Financial Energy AB	Stockholm	Statkraft Energy Europe AS	100,0 %
Statkraft Markets GmbH	Düsseldorf	Statkraft Energy Europe AS	100,0 %
Statkraft Markets Austria GmbH	Wien	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Markets BV	Amsterdam	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Markets Financial Services GmbH	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Holding Knapsack GmbH	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Knapsack Power GmbH & Co KG	Düsseldorf	Statkraft Holding Knapsack GmbH	100,0 %
Statkraft Holding Herdecke GmbH	Düsseldorf	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Suomi Oy	Kotka	Statkraft AS	100,0 %
Ahvionkoski Oy	Kotka	Statkraft Suomi Oy	100,0 %
Statkraft Sverige AB	Stockholm	Statkraft AS	100,0 %
AB Graninge Ett	Stockholm	Statkraft Sverige AB	100,0 %
AB Graninge Tre	Stockholm	Statkraft Sverige AB	100,0 %
AB Graninge Fem	Stockholm	Statkraft Sverige AB	100,0 %
Gidekraft AB	Stockholm	Statkraft Sverige AB	90,1 %
Statkraft Development AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Smøla Vind AS	Oslo	Statkraft Development AS	100,0 %
Smøla Vind 2 AS	Oslo	Statkraft Development AS	100,0 %
Hitra Vind AS	Oslo	Statkraft Development AS	100,0 %
Statkraft Regional Holding AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Hedmark AS	Oslo	Statkraft Regional Holding AS	100,0 %
Skagerak Energi AS	Porsgrunn	Statkraft Regional Holding AS	66,6 %
Skagerak Kraft AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Nett AS	Sandefjord	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Elektro AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,0 %
Telekraft AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Linje Team AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,0 %
Nota AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	100,0 %
Grunnåi Kraftverk AS	Porsgrunn	Skagerak Energi AS	55,0 %
Trondheim Energiverk AS	Trondheim	Statkraft Regional Holding AS	100,0 %
Enita AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Trondheim Energiverk Fjernvarme AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Trondheim Energiverk Kraft AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Itene AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Trondheim Energiverk Kraftsalg AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Trondheim Energiverk Nett AS	Trondheim	Trondheim Energiverk AS	100,0 %
Statkraft Energy Enterprise AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Invest AB	Malmö	Statkraft Energy Enterprise AS	100,0 %
Statkraft Forsikring AS	Oslo	Statkraft AS	100,0 %
Småkraft AS	Oslo	2)	

1) Nordic Hydropower AB eies med 50 prosent av Statkraft SF og 50 prosent av Asian Power Invest AB.

2) Småkraft eies med 20 prosent hver av Statkraft AS, Skagerak Kraft AS, Trondheim Energiverk Kraft AS, Agder Energi AS og Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS.

Aksjer i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

Aksjer i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet av vesentlig størrelse er behandlet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Dette gjelder følgende selskaper:

Navn	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS (BKK)	Bergen	49,9 %	49,9 %
Agder Energi AS	Kristiansand	45,5 %	45,5 %
Fjordkraft AS ¹⁾	Bergen	3,2 %	3,2 %
Theun Hinboun Power Company Ltd (THPC)	Laos	20,0 %	20,0 %
E.ON Sverige AB ²⁾	Malmö	44,6 %	43,4 %
Statkraft Norfund Power Invest AS (SN Power)	Oslo	50,0 %	50,0 %
Naturkraft AS	Bærum	50,0 %	50,0 %
Istad AS	Molde	49,0 %	49,0 %
Kraftwerksgesellschaft Herdecke GmbH & Co KG	Dusseldorf	50,0 %	50,0 %

¹⁾ Fjordkraft AS eies av Statkraft Regional Holding AS (3,15 prosent), Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS (48,85 prosent) og Skagerak Energi AS (48 prosent) i fellesskap, og er ansett å være en felleskontrollert virksomhet for Statkraft-konsernet. Selskapet er behandlet etter egenkapitalmetoden i konsernet.

²⁾ Statkraft har opsjon på å kunne selge sine aksjer i E.ON Sverige AB til majoritetseieren E.ON innen 2007 for cirka EUR 2 milliarder.

Beløp i mill. kroner	BKK	Agder	Fjordkraft	SN Power	Naturkraft
Inngående balanse	5 891	4 224	299	462	17
Resultatandel	328	156	22	-5	-15
Merverdiavskrivninger	-27	-44	-29	-	-
Investering/salg	-	-	-	100	303
Utbytte	-171	-182	-	-	-
Omregningsdifferanser ¹⁾	-	-	-	-	-
Annet	-	-	-3	-	-
Utgående balanse	6 021	4 154	289	557	305

Merverdi 31.12.2005	2 406	2 652	201	-	-
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 818	333	-	-	-

Beløp i mill. kroner	E.ON Sverige	Istad	Herdecke	THPC	Andre	Sum
Inngående balanse	17 502	315	-	216	5	28 931
Resultatandel	1 380	17	-12	36	-	1 907
Merverdiavskrivninger	-182	-12	-	-8	-	-302
Investering/salg	-	-	33	-	25	461
Utbytte	-582	-11	-	-26	-	-972
Omregningsdifferanser ¹⁾	-1 012	-	-	37	-	-975
Annet	-	-	-	-	-	-3
Utgående balanse	17 106	309	21	255	30	29 047

Merverdi 31.12.2005	5 058	146	-	217	-	10 680
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 729	-	-	-	-	3 880

¹⁾ Urealisert gevinst/tap som følge av valutakursendringer på investeringene føres som omregningsdifferanse mot egenkapitalen. Urealisert gevinst/tap på lån med svenske kroner som effektiv valuta, tatt opp i sammenheng med Statkrafts investering i E.ON Sverige AB, føres tilsvarende mot egenkapitalen da disse anses som sikring av nettoinvestering i utenlandsk valuta.

Tilknyttede selskaper - 100 prosent-basis

Oppstillingen nedenfor viser en samlet oversikt over finansiell informasjon knyttet til Statkrafts investeringer i tilknyttede selskaper på 100 prosent-basis. Tallene er presentert i henhold til det enkelte selskaps regnskapsprinsipper.

RESULTATTALL (IKKE REVIDERT)	E.ON Sverige (tall i SEK)		Agder		BKK	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Beløp i mill. kroner						
Driftsinntekter	26 133	24 578	3 076	2 726	3 291	2 852
Driftsresultat	6 164	6 232	891	1 021	1 444	1 162
Resultat før skatt og minoritetsinteresser	5 181	4 815	612	679	1 190	797
Årets resultat	3 591	3 479	395	439	655	477
BALANSETALL (IKKE REVIDERT)						
Beløp i mill. kroner	2 005	2004	2005	2004	2005	2004
Anleggsmidler	69 304	73 129	9 778	9 732	14 638	14 929
Omløpsmidler	10 019	9 045	934	792	1 436	840
Eiendeler	79 323	82 174	10 712	10 524	16 074	15 769
Egenkapital	32 232	29 784	3 555	3 558	7 540	7 665
Minoritetsinteresser	2 039	2 036	-	-	18	26
Langsiktig gjeld og forpliktelser	36 724	42 038	4 694	4 369	6 845	6 832
Kortsiktig gjeld	8 328	8 316	2 463	2 597	1 671	1 246
Gjeld og egenkapital	79 323	82 174	10 712	10 524	16 074	15 769

NOTE 17 ØVRIGE FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	-	569 Lån til tilknyttede selskaper	28	-	618
19 225	28 236	26 569 Lån til konsernselskaper	-	-	-
-	207	258 Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer	288	626	390
-	-	44 Pensjonsmidler	37	90	81
-	-	27 Andre aksjer og andeler	304	1 846	4 204
19 225	28 443	27 467 Sum	657	2 562	5 293

Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer for konsernet inkluderer betalt naturressursskatt som senere kan avregnes mot betalbar overskuddsskatt.

NOTE 18 FORDRINGER

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
4	9	227 Kundefordringer	1 382	536	966
24	1	280 Periodiserte inntekter mv.	923	1 248	1 228
-	-	1 260 Rentebærende bundne midler	64	441	1 260
2	2	179 Andre fordringer	1 067	905	400
5 185	599	930 Kortsiktige fordringer konsernselskap	-	-	-
5 215	611	2 876 Sum	3 436	3 130	3 854

Kundefordringer konsern er ført opp etter fradrag for avsetning til tap med 12,2 millioner kroner.

Rentebærende bundne midler er i hovedsak knyttet til sikkerhetsstillelse for negativ markedsverdi av derivatkontrakter (se note 20) og innbetalinger på marginkonto hos Nord Pool.

NOTE 19 KORTSIKTIGE FINANSIELLE PLASSERINGER

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	-	-	Rentefond	62	11	11
-	-	-	Aksjer og finansplasseringer	46	16	18
-	-	-	Obligasjoner	227	303	225
-	-	-	Sum	335	330	254

Obligasjoner per debitorkategori:

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	-	-	Forretnings- og sparebanker	65	85	54
-	-	-	Kredittforetak	-	-	15
-	-	-	Industri	49	19	12
-	-	-	Offentlig sektor	113	200	144
-	-	-	Sum	227	303	225

Konsern

2005	Modifisert durasjon	Gjennomsnittlig rente (%)
Forretnings- og sparebanker	2,05	3,95
Industri	1,64	4,66
Offentlig sektor	3,21	5,96

Alle obligasjoner er i norske kroner og bokført til markedsverdi per 31. desember 2005.

NOTE 20 LIKVIDE MIDLER

Statkraft SF			Konsern			
2005	2004	2003	Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
-	420	295	Pengemarkedsfond, sertifikater, gjeldsbrev og obligasjoner ¹⁾	489	2 420	295
119	447	1 178	Kontanter og bankinnskudd	4 130	3 812	2 919
-	-	-	Utenlandske sertifikater	-	51	-
119	867	1 473	Sum	4 619	6 283	3 214

¹⁾ Deler av likviditetsbeholdningen per 31. desember 2005 er plassert i obligasjoner som er tilgjengelig for salg, tilsammen 185 millioner kroner.

Kontanter og bankinnskudd for 2005 inkluderer 2 183 millioner kroner i cash collateral (inkl. kapitaliserte renter), og 310 millioner kroner i bundne midler hovedsakelig vedrørende depotkonti knyttet til kraftomsetning over børs. Cash collateral er innbetalinger fra motparter som sikkerhet for netto urealiserte gevinster Statkraft har på rente- og valutabytteavtaler. Siden slike gevinster ikke regnskapsføres, er det som motpost ført 2 240 millioner kroner som rentebærende kortsiktig gjeld og 64 millioner kroner som fordringer.

Statkraft-konsernet har langsiktige kommiterte kredittlinjer på inntil 8 200 millioner kroner og kassekreditt på tilsammen 550 millioner kroner. Per 31. desember 2005 var det trukket 3 000 millioner kroner på kommitert kredittlinje og 15,9 millioner kroner på kassekreditten.

NOTE 21 EGENKAPITAL

Statkraft SF

Beløp i mill. kroner	Innskutt kapital	Opptjent kapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2002	25 250	1 663	26 913
Kapitalforhøyelse	4 000	-	4 000
Resultat 2003	-	2 859	2 859
Avsatt utbytte for 2003	-	-2 605	-2 605
Egenkapital per 31.12.2003	29 250	1 917	31 167
Resultat 2004	-	1 761	1 761
Avsatt utbytte for 2004	-	-3 402	-3 402
Egenkapital per 31.12.2004	29 250	276	29 526
Resultat 2005	-	4 661	4 661
Avsatt utbytte for 2005	-	-4 720	-4 720
Egenkapital per 31.12.2005	29 250	217	29 467

Konsern

Beløp i mill. kroner	Innskutt kapital	Opptjent kapital	Minoritets-interesse	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2002	25 250	1 820	3 774	30 844
Kapitalforhøyelse	4 000	-	-	4 000
Resultat 2003	-	2 742	125	2 867
Avsatt utbytte for 2003	-	-2 605	-164	-2 769
Endring i omregningsdifferanse	-	221	-11	210
Andre endringer i egenkapitalen ¹⁾	-	-128	-	-128
Egenkapital per 31.12.2003	29 250	2 050	3 724	35 024
Resultat 2004	-	4 486	114	4 600
Avsatt utbytte for 2004	-	-3 402	-93	-3 495
Endring i omregningsdifferanse	-	547	-2	545
Endring som følge av oppkjøp	-	-57	223	166
Egenkapital per 31.12.2004	29 250	3 623	3 966	36 839
Resultat 2005	-	5 854	176	6 030
Avsatt utbytte for 2005	-	-4 720	-101	-4 821
Endring i omregningsdifferanse	-	-69	36	-33
Endring som følge av oppkjøp	-	123	-124	-1
Egenkapital per 31.12.2005	29 250	4 811	3 953	38 014

¹⁾ Gjelder tilbakeføring av skatteeffekten av renter på vederlaget ved kjøpet av aksjene i Agder Energi AS.

Minoriteten i Skagerak Energi utgjør 3 599 millioner kroner av minoritetens egenkapital per 31. desember 2005.

NOTE 22 AVSETNING FOR FORPLIKTELSE

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003	2005	2004	2003
-	10	139	312	270	356
121	134	-	5 228	3 945	4 059
-	1	1 799	4 780	2 813	2 286
121	145	1 938	10 320	7 028	6 701

Pensjonsforpliktelse er nærmere omtalt i note 7, mens utsatt skatt er omtalt i note 12.

Andre avsetninger for forpliktelse for konsernet i 2005 inkluderer mottatte forskuddsbetalinger knyttet til kraftsalgsavtaler på 3 980 millioner kroner. De største avtalene er utvekslingsavtalen med Elsam og kontrakt knyttet til Rana.

Videre er det balanseført gevinst i konsernet på 360 millioner kroner knyttet til terminerte valutakontrakter som amortiseres frem mot 2010.

NOTE 23 RENTEBÆRENDE LANGSIKTIG GJELD

Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
Obligasjonslån i det norske markedet	8 040	16 665	20 447
Lån i utenlandske markeder	11 185	11 571	14 393
Øvrige lån	3 453	-	1 218
Sum Statkraft SF	22 678	28 236	36 058
Obligasjonslån i det norske markedet, Statkraft AS	7 088	7 000	-
Øvrige lån, Statkraft AS	894	1 063	-
Eksterne lån i øvrige datterselskaper	2 202	2 369	4 327
Eliminering av konserninterne lån	-453	-	-
Sum konsern	32 409	38 668	40 385

Tallene er inklusive effekt av valutabytteavtaler knyttet til lånene.

Statkraft SF er debitor for statsgaranterte lån på til sammen 19,2 milliarder kroner. Lånene består av lån under EMTN program på motverdien av 9,0 milliarder kroner, obligasjonslån i det norske markedet på til sammen 8,0 milliarder kroner og øvrige lån i utenlandske markeder på tilsammen 2,2 milliarder kroner. Statkraft SF har identiske fordringer på Statkraft AS gjennom back to back-avtaler og har således ingen netto eksponering knyttet til disse lånene. Ettersom Statkraft SF vil fungere som et rent gjennomstrømmingsselskap er brutto eksponeringen ikke spesifisert.

Spesifikasjon av valutaforordeling for lån:

Beløp i mill. kroner	Konsern		
	2005	2004	2003
Lån i norske kroner	16 623	22 319	28 495
Lån i svenske kroner	14 960	16 349	11 890
Lån i USD	826	-	-
Sum	32 409	38 668	40 385

Nominell gjennomsnittlig rente NOK inkludert effekt av termineringer	6,36 %	6,88 %	6,64 %
Nominell gjennomsnittlig rente SEK	2,04 %	2,53 %	3,45 %
Nominell gjennomsnittlig rente USD	6,62 %	-	-

Valutafordelingen i tabellen over tar hensyn til underliggende valutabytteavtaler. Nominell rente for norske kroner inkluderer periodiserte regnskapsmessige tap knyttet til tidligere termineringer.

Lån med svenske kroner som effektiv valuta er tatt opp i sammenheng med Statkrafts investering i E.ON Sverige AB. Lånene anses som regnskapsmessig sikring av denne investeringen. Urealisert gevinst/tap som følge av valutakursendringer på lån og investering føres som omregningsdifferanse mot egenkapitalen.

Rentebinding låneportefølje:

Beløp i mill. kroner	Fremtidige rentereguleringer				Sum
	2006 ¹⁾	1-3 år	3-5 år	5 år og senere	
Lån i norske kroner	8 921	44	269	5 849	15 083
Lån i svenske kroner	14 875	-	-	85	14 960
Lån i USD	23	68	-	736	826
Sum konsern	23 818	112	269	6 670	30 869

¹⁾ Renteeksponeringen tar hensyn til likviditetsbeholdning på 1 551 millioner kroner som reduserer renteeksponeringen i 2006 tilsvarende. I denne er valuta som er byttet til norske kroner hensyntatt.

Oversikten tar hensyn til valuta- og rentebytteavtaler som knytter seg til lånene. Oversikten tar ikke hensyn til amortisering av transaksjonskostnader.

Avdragsplan**Beløp i mill. kroner**

Statkraft SF	2006	2007	2008	2009	2010	Etter 2010	Sum
Obligasjonslån i det norske markedet, Statkraft SF	540	1 669	2 745	2 021	11	1 053	8 039
Lån i utenlandske markeder, Statkraft SF	3 481	2 394	2 112	-	3 197	-	11 185
Øvrige lån, Statkraft SF	-	-	-	-	3 000	-	3 000
Sum Statkraft SF	4 021	4 063	4 857	2 021	6 208	1 053	22 224

Datterselskap

Obligasjonslån i det norske markedet	75	22	30	1 121	36	6 975	8 259
Andre lån	841	111	111	103	89	1 598	2 853
Valutakursregulering valuta- og rentebytteavtaler	-358	-184	-187	-	-191	4	-916
Sum konsern	4 578	4 013	4 811	3 245	6 142	9 630	32 419

Bokførte effekter av valuta- og rentebytteavtaler som knytter seg til lånene er fordelt på de respektive forfallstidspunkt. Oversikten tar ikke hensyn til amortisering av transaksjonskostnader.

NOTE 24 KORTSIKTIG GJELD**Rentebærende kortsiktig gjeld**

Kortsiktig rentebærende gjeld på 2 240 millioner kroner for konsernet er tilknyttet cash collateral (se note 20).

Betalbar skatt

Betalbar skatt på 2 237 millioner kroner for konsernet og 40 millioner kroner for morselskapet er spesifisert i note 12.

Annen rentefri gjeld

Statkraft SF			Konsern		
2005	2004	2003 Beløp i mill. kroner	2005	2004	2003
4	6	175 Leverandørgjeld	469	404	640
7	17	277 Skyldige offentlige avgifter	572	320	397
446	541	933 Periodiserte kostnader	1 141	1 142	1 266
-	17	292 Øvrig rentefri gjeld	149	119	525
4 720	3 402	2 605 Avsatt utbytte	4 788	3 476	2 656
29	672	1 580 Kortsiktig gjeld til konsernselskap	-	-	-
5 206	4 655	5 862 Sum	7 119	5 461	5 484

NOTE 25 PANTSTILLELSER, FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR**Pantstillelser**

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft Energi AS mot å dekke en andel av byggekostnadene, jfr. note 13. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 1 901 millioner kroner. Balansført verdi i Statkraft Energi AS av pantsatte eiendeler utgjør 6 264 millioner kroner per 31. desember 2005. I tillegg har andre datterselskaper tilsvarende pantstillelser på til sammen 356 millioner kroner.

Forpliktelser og garantiansvar

Statkraft-konsernet har til sammen garantier og forpliktelser som ikke er balansført på totalt 8 274 millioner kroner. Av dette vedrører 5 058 millioner kroner morselskapsgarantier, 1 704 millioner kroner kraftutvekslingsavtaler, 902 millioner kroner husleieforpliktelser, 459 millioner kroner bankgarantier, 75 millioner kroner for skyldig skattetrekk og 76 millioner kroner i øvrige garantier.

Inkludert i husleieforpliktelsene er Statkrafts leie av kontorbygg i Lilleakerveien 6 i Oslo. Utleier er Mustad Eiendom AS. Avtalen har en gjenværende leieperiode på 16 år med opsjon på ytterligere 10 år. Årlig leie beløper seg til 56,2 millioner kroner.

Statkraft SF har i tillegg stilt en garanti beregnet til 956 millioner kroner for skatteforpliktelser ved konsernintern overføring i forbindelse med omorganiseringen.

NOTE 26 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Statkraft driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen vil avhenge av formålet slik det er beskrevet i prinsippnoten. Morselskapet Statkraft SF hadde ved årsskiftet ingen utestående finansielle instrumenter ettersom alle tidligere inngåtte kontrakter er overført til Statkraft AS og Statkraft Energi AS. Tallene nedenfor gjelder derfor Statkraft SF konsern.

Valuta- og renteavtaler

Regnskapsført verdi og virkelig verdi av rente- og valutainstrumenter

Beløp i mill. kroner	2005		2004	
	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi
Rentebytteavtaler	-	598	-	570
Fremtidig renteavtaler	-	-1	-	-
Rente- og valutabytteavtaler	916	1 403	198	855
Valutaterminer	47	43	-26	39
Sum	963	2 043	172	1 464

Virkelig verdi er beregnet med utgangspunkt i relevante markedspriser og forward kurver, ettersom størstedelen av instrumentene ikke er omsatt på organisert markedsplass.

Rentederivatene (inkl. rentedelen av rente- og valutabytteavtaler) fungerer som en del av renterisikostyringen og regnskapsføres som sikring. Disse er ført til anskaffelseskost, som er null, i balansen. Urealisert gevinst på disse kontraktene motsvares i stor grad av ikke regnskapsført, urealisert tap på fastrentelån. Virkelig verdi i tabellen inkluderer ikke påløpte renter.

Valutadelen av rente- og valutabytteavtaler (swapper) er bokført til balansedagens kurs. Resultatført verdiendring motsvares av verdiendring på tilknyttede lån i samme valuta. Forskjell mellom regnskapsført verdi og virkelig verdi for valutaterminer skyldes valutaterminer inngått for kontantstrømsikring der urealisert gevinst/tap ikke er regnskapsført.

Krafthandel

Varederivater vurdert til virkelig verdi

Beløp i mill. kroner	Resultatført		
	Virkelig verdi 2005	verdiendring 2005	Virkelig verdi 2004
Tradingportefølje	36	-31	67

Innen krafthandel er det tradingporteføljene som vurderes til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av finansielle forward og opsjonskontrakter handlet over Nord Pool, samt bilaterale finansielle kontrakter med ellers likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over Nord Pool. For tradingporteføljene knytter anskaffelseskost seg utelukkende til nettoen av betalte og mottatte opsjonspremier. Ved utgangen av 2005 utgjør dette netto 22,2 millioner kroner i mottatte premier.

I tradingporteføljene handles det kontrakter innenfor en horisont på tre år. Per 31. desember 2005 fordeler virkelig verdi seg slik per fremtidsperiode:

Beløp i mill. kroner	
2006	21
2007	15
2008	-
Sum virkelig verdi	36

Varederivater ikke vurdert til virkelig verdi

Den vesentligste delen av konsernets krafthandel med kontrakter som ikke vurderes til virkelig verdi, drives i Statkraft Energi AS og Statkraft Markets GmbH.

Statkraft Energi AS

Statkraft Energi AS har fire porteføljer innen krafthandel hvor de finansielle instrumentene ikke er vurdert til virkelig verdi i regnskapet. Alle disse porteføljene består av både fysiske og finansielle kontrakter. Ved oppfølging av risiki og porteføljeværdi for hver av porteføljene ses de fysiske og finansielle avtalene under ett. Virkelig verdi på finansielle kraftkontrakter vil således ikke være representativ for porteføljeværdiene.

Portefølje	Regnskapsmessig behandling	
Forvaltning	Sikring	Regnskapsloven § 4-1, 1.ledd nr. 5
Origination	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2
Statkraft Financial Energy	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2
Baltic Cable	Laveste verdis prinsipp	Regnskapsloven § 5-2

Nedenfor følger en beskrivelse av enkelte hovedtrekk ved porteføljene.

Forvaltning

Nettoeksponeringen i denne porteføljen består av de til enhver tid oppdaterte produksjonsprognoser, kjøps- og salgspforpliktelse under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter over Nord Pool og bilaterale finansielle kontrakter. En netto finansiell salgsposisjon anses å sikre fremtidige kontantstrømmer fra produsert kraft, mens en netto finansiell kjøpsposisjon anses å sikre virkelig verdi av fremtidige leveranseforpliktelse. Per 31. desember 2005 hadde forvaltningsporteføljen en netto finansiell salgsposisjon.

De fysiske salgspforpliktelsene består av stortingspålagte industrikraftkontrakter, kommersielle salgskontrakter, konsesjonskraftforpliktelse, samt diverse frikraft og erstatningskraftavtaler. Industrikraftkontraktene løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. De kommersielle avtalene har ulik varighet, men den lengste gjelder til 31. desember 2020. Konsesjonskraftavtaler er evigvarende. For enkelte av disse salgspforpliktelsene er prisen indeksert opp mot annen markedsrisiko som metaller og valuta (USD, EUR og GBP).

De finansielle kontraktene i forvaltningsporteføljen er både kontrakter handlet over Nord Pool og bilaterale kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men enkelte bilaterale finansielle kontrakter har en løpetid frem til og med 2015 (se også nedenfor om Elsam-avtalen). I noen grad er de i utgangspunktet evigvarende konsesjonskraftavtalene reforhandlet til finansielt oppgjør for kortere tidsperioder.

I 2000 inngikk Statkraft og Elsam en avtale der en fysisk kraftutvekslingsavtale inngått i 1994 ble omgjort til finansiell nettoavregning mellom kontraktpris (indeksert til kull mv.) og en markedsbasert referansepris (område spot). Kontrakten løper inntil 30. juni 2020 og har et årlig volum på 1462,5 GWh. Til grunn for Elsam-avtalen ligger en samarbeidsavtale hvor flere norske energiselskaper deltar. Statkrafts andel av det nevnte volumet er 53,46 %. I tillegg har det tilknyttede selskapet Agder Energi AS andel i samarbeidsavtalen.

Origination

Porteføljen består hovedsaklig av skreddersydde fysiske og finansielle bilaterale kontrakter. Som hovedregel søkes det meste av basisrisikoen (det vil si den risikoen som direkte kan relateres til prisvariasjoner i markedsomsatte systempristerminer) lukket ved å inngå motsvarende standardiserte finansielle kontrakter. Risiko i porteføljen er således først og fremst knyttet til eksponering i prisområder, profiler, volatilitet (opsjoner og brukstidskontrakter), last, temperatur og valuta. Valutarisiko utliknes i noen grad ved å inngå interne valutaterminer. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider opp til fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2015.

Per 31. desember 2005 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

Statkraft Financial Energy

Denne porteføljen består av fysiske og finansielle bilaterale samt clearede kontrakter til det norske, danske, svenske og finske markedet, i tillegg til valutakontrakter i SEK og EUR. Som hovedregel søkes det meste av volumeksponeringen lukket ved å inngå motsvarende standardiserte finansielle kontrakter, slik at porteføljens totale nettoeksponering til enhver tid er relativt moderat. Per 31. desember 2005 har ingen av kontraktene i porteføljen løpetid utover 2008.

Porteføljens risiki er først og fremst knyttet til områdeprisisiko (Helsingfors, Stockholm og norske prisområder), spreadrisiko og valuta (i all hovedsak SEK og EUR). Valutarisiko utliknes i all hovedsak ved å inngå valutaterminer.

Per 31. desember 2005 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

Baltic Cable

Statkraft Energi AS' eierandel på 66,7 prosent i Baltic Cable AB gir selskapet rett til daglig å importere eller eksportere opptil 400 MW mellom Sverige og Tyskland. På denne måten genereres fortjeneste på prisforskjeller mellom de to prisområdene. Baltic Cable-porteføljen består i tillegg av finansielle sikringskontrakter som har som formål å sikre enkelte prisdifferanser i et perspektiv på tre til fem år.

Per 31. desember 2005 er virkelig verdi høyere enn anskaffelseskost.

Statkraft Markets Continental

Statkraft Markets Continental (Statkraft Markets GmbH og Statkraft Markets BV) har organisert sin handel med varederivater i tre overordnede porteføljer; kraftrading, origination (kraft) og gasstrading. Alle porteføljene behandles regnskapsmessig i henhold til laveste verdis prinsipp.

Kraftradingporteføljen består hovedsakelig av kontrakter gjort i det skandinaviske, tyske og nederlandske markedet. Til tross for utviklingen av organiserte finansielle markedsplasser som EEX (Tyskland) og APX (Nederland), er det bilaterale markedet i det kontinentale Europa fremdeles kjennetegnet ved at kontrakter inngås med fysiske leveranser.

Originationporteføljen består av strukturerte kraftkontrakter. Dette er kraftkontrakter med innebygde betingelser som brukstid, uttaksprofil, peak / off peak osv. I originationporteføljen gjøres det også handel med transportkapasitet over grenser, for å kunne profittere på situasjoner hvor det oppstår prisforskjeller mellom land. En separat underportefølje er opprettet for virtuelle kraftverkskontrakter. Den vesentligste av disse kontraktene er en avtale med en sveitsisk vannkraftprodusent med varighet til 2008.

Gasstradingen er i all hovedsak fysiske kontrakter handlet på de mest likvide markedsplassene, slik som NBP (National Balancing Point) i Storbritannia og Zeebrugge i Belgia.

Øvrig handel med varederivater i konsernet ikke vurdert til virkelig verdi

I Trondheim Energiverk og Skagerak Energi foretas det også handel med varederivater som ikke blir vurdert til virkelig verdi i regnskapet. Dette er nesten utelukkende knyttet til porteføljer som regnskapsmessig blir behandlet som sikring.

NOTE 27 MARKEDSMESSIG RISIKO, FINANSIELL RISIKO OG FORSIKRINGSRISIKO

I sin virksomhet utsetter Statkraft seg for ulike typer risiki. De viktigste er naturlig nok knyttet til produksjon av og handel med kraft, men foretaket er også utsatt for ulike finansielle risiki og operasjonelle risiki.

Markedsrisiko

Statkrafts hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil også pris og produksjonsevne variere betydelig. Dette kan gi store utslag for Statkrafts resultat. Ettersom produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og omvendt, dempes det totale utfallsrommet for resultatet naturlig. I tillegg driver Statkraft aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. På lang sikt søker Statkraft med dette å oppnå en maksimal inntjening fra produksjonen, hensyntatt foretakets risikokriterier.

Risikostyring. Statkraft bruker i stor grad terminkontrakter og andre finansielle instrumenter til inntektssikring. Kontraktshandelen bidrar til å stabilisere Statkrafts inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som ellers er knyttet til de samlede kraftsalgsinntektene. Inntektene avhenger både av volatile spotpriser og usikker produksjonsevne. I denne sammenhengen er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter som handles bilateralt eller via megler, eller finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Prisen er den faktoren som veier tyngst ved valg av handelsform. Derfor er det avgjørende at nye kontrakter er gode sett i sammenheng med eksisterende kraftkontrakter og utfallsrommet for både egenproduksjon og spotpriser. Kontraktsporteføljen justeres kontinuerlig for å maksimere forventet inntjening innenfor gitte risikokriterier. For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til en organisatorisk uavhengig enhet.

Handel med derivater for sikringsformål. Statkraft handler med ulike fysiske og finansielle instrumenter for inntektssikring. Sikringshandelen, som altså tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktposisjon i forhold til risikokriterier. Statkraft er utsatt for både pris- og mengderisiko, fordi både framtidig pris og tilsig er ukjent. Ved utgangen av 2005 hadde konsernet forhåndssolgt mer enn 40 prosent av middelproduksjonen frem til og med år 2015.

Handel med derivater for tradingformål. I tillegg til sikringshandelen bruker Statkraft finansielle derivater til å ta begrensede kortsiktige posisjoner i markedet. Value at Risk er her et viktig redskap i risikostyringen. Omsatt volum er betydelig, men den økonomiske eksponeringen er til enhver tid svært begrenset i forhold til sikringshandelen.

Origination. Statkraft tilbyr kundene skreddersydde bilaterale kontrakter. Ved å tilpasse kontraktsvilkårene til kundenes individuelle behov, genereres merverdier i forhold til standard børsnoterte kontrakter. Risikoen ved denne virksomheten sikres i stor grad ved handel i standardkontrakter. Gjenværende økonomisk eksponering er svært liten i forhold til sikringshandelen og kvantifiseres både med Value at Risk og Profit at Risk. Interne begrensinger på disse måltallene brukes for å sikre at eksponeringen ligger innenfor vedtatte retningslinjer.

Finansiell risiko

Statkraft tar utgangspunkt i kontantstrøm i forbindelse med oppfølging av økonomisk utvikling og risikostyring. Bakgrunnen for dette er at kontantstrøm vurderes å være avgjørende for selskapets verdiskaping. Innføringen av nye regnskapsregler (IFRS) fra 1. januar 2007 vil kunne medføre et betydelig avvik mellom regnskapsmessige resultater og faktiske kontantstrømmer. Regnskapsmessige resultater vil således kunne ha mindre utsagnskraft for konsernets reelle verdiskaping.

Bruk av rente- og valutainstrumenter: Statkraft benytter rente- og valutainstrumenter som ledd i styringen av selskapets rente- og valutaeksponering. Rentebytteavtaler og fremtidige renteavtaler brukes for å oppnå ønsket rentestruktur på selskapets låneportefølje. Rente- og valutabytteavtaler benyttes for å oppnå ønsket valuta på selskapets låneportefølje. Som eksempel har Statkraft tatt opp lån i utenlandsk valuta for å oppnå en lavest mulig kredittmargin på lån, men selskapet har samtidig konvertert låneforpliktelsene til norske - eller svenske kroner gjennom rente- og valutabytteavtaler. Terminkontrakter i valuta anvendes for å sikre kontantstrømmer i utenlandsk valuta og i noen tilfeller for å etablere forpliktelser i valuta som ledd i sikring av valutainvesteringer.

Valutarisiko. Statkrafts valutarisiko er i hovedsak knyttet til kraftsalgsinntekter i valuta samt eierandelen i E.ON Sverige. Statkrafts markedsdivisjon vil konvertere til EUR som operativ valuta i forkant av Nord Pools overgang til euro i 2006. Forventede fremtidige kontantstrømmer i valuta de neste tre årene sikres gradvis. Sikringsgraden er høyest for kontantstrømmene som ligger nærmest i tid. Finansielle investeringer i valuta sikres fullt ut. For å sikre eksponeringen benyttes både finansielle instrumenter og lån i valuta som sikringsinstrumenter.

Renterisiko. Det er etablert rammer for rentestyring med utgangspunkt i en fordeling mellom flytende og fast rente. Målet er at netto låneportefølje i hovedsak skal være renteeksponert mot flytende rente. Den delen av porteføljen som har fast rente, skal som hovedregel være bundet for mer enn fem år. Med unntak av finansieringen av aksjene i E.ON Sverige, som er i SEK, vil rentestyringen være underlagt samme risikorammer for hver enkelt valuta. Finansieringen av E.ON Sverige har i sin helhet flytende rente.

I tillegg til renteavtaler knyttet til de respektive lånene benyttes stort sett finansielle instrumenter for å holde den enkelt portefølje innenfor gitte risikorammer.

Likviditetsrisiko. Statkraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke stemmer overens med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, og ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Statkrafts langsiktige kredittrater fra Standard & Poor's og Moody's Investor Service er på henholdsvis BBB+ og Baa1, begge med "Stable Outlook". Statkraft har gode lånemuligheter i det norske pengemarkedet og i bankmarkedet. Trekkfasiliteter benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Statkrafts trekkfasiliteter har en størrelse som også skal kunne tåle en betydelig økning i sikkerhetskravene knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool).

Statkraft har et mål om at likviditetsevnen skal ligge mellom 1,5 og 2,5. Likviditetsevnen er i denne sammenheng definert som summen av likviditetsbeholdning, kommiterte trekkrettigheter og prognostiserte innbetalinger de neste seks månedene over prognostiserte utbetalinger de neste seks månedene.

Kredittrisiko. Statkraft påtar seg kredittrisiko ved krafthandel, ved plassering av overskuddslikviditet og ved handel med finansielle instrumenter. Rammene på den enkelte motpart fastsettes med utgangspunkt i formell kredittrating eller nøkkeltall fra resultat og balanse. Kredittrisiko ved fysiske og finansielle kraftkontrakter beregnes og overvåkes med ukentlig rapportering. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til volum, beløp og varighet. Kvantifisering av risiko for plasseringer tar utgangspunkt i hovedstol på Statkrafts fordringer. Kreditt- og motpartsrisiko ved plasseringer er i hovedsak fordelt på utstedere med A-rating eller bedre. For finansielle instrumenter beregnes et tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side. Statkraft har inngått avtale om løpende kontantoppgjør av markedsverdien på finansielle instrumenter med de fleste av sine motparter (cash collateral). Kreditteksponeringen knyttet til slike avtaler er derfor sterkt redusert.

Forsikringsrisiko

Statkraft har betydelig risikoeksponering knyttet til potensielle skader på egne eiendeler, påfølgende produksjonstap og skade på tredjemanns liv og eiendom.

Statkraft har etablert forsikringsordninger for konsernet som omfatter alle vesentlige skadetyper. Konsernets egenforsikringsselskap Statkraft Forsikring AS benyttes som verktøy i konsernets risikofinansiering. Statkraft Forsikring holder begrenset risiko for egen regning. Overtatt risiko ut over dette dekkes i reassuransemarkedet.

NOTE 28 NÆRSTÅENDE PARTER

Statkraft AS ervervet i 2005 24 vannkraft i Sverige og Finland for 4,1 milliarder kroner. Overdragelsen fant sted per 1. oktober 2005 i henhold til avtale inngått 1. juli samme år. Selger var E.ON Sverige AB hvor Statkraft eier 44,6 prosent.

Statkraft har eierinteresser i flere kraftselskap. Det vises til note 16 for nærmere spesifisering. Transaksjoner med disse kraftselskapene skjer til markedsmessige vilkår. Statkraft Energi AS har i tillegg driftsansvar for kraftverkene i Nepal og Laos hvor Statkraft SF har eierandeler. Avtalene er inngått til markedsmessige vilkår.

Statkraft har avtale om kjøp av transporttjenester med selskapet Helikopterdrift AS. Konsernsjefen var deleier i et selskap som leide ut et helikopter til Helikopterdrift AS. Dette utleieforholdet opphørte i juni 2005. Avtalen om kjøp av transporttjenester er inngått på markedsmessige vilkår og økonomisk omfang på tjenesten har i 2005 vært 25 000 kroner.

NOTE 29 KONTRAKTSFORPLIKTELSER

Konsernets utbyggingsprosjekter innebærer forpliktelse til å oppfylle kontrakter med underleverandører. Det største prosjektet gjelder gasskraftverket Knapsack. I tillegg har konsernet forpliktelser gjennom de felleskontrollerte selskapene Herdecke og Naturkraft.

I forbindelse med byggingen av gasskraftverkene i Norge og Tyskland har Statkraft inngått langsiktige avtaler om kjøp av gass fra henholdsvis Statoil og Wingas.

En tredjedel av produksjonsvolumet ved gasskraftverket i Knapsack er forhåndssolgt til det nederlandske energiselskapet Essent.

NOTE 30 ANDRE FORHOLD

Tvistesaker

AS Saundefaldene har reist søksmål mot Statkraft SF i forbindelse med utbyggingen av Sauda. Dette er en forlengelse av den tidligere avgjorte tvisten om ansvaret for kostnadene ved utfasing av de smisveiste rørene i de utleide kraftverkene i Sauda. Saundefaldene mener at Statkraft skal betale et beløp tilsvarende de beregnede kostnadene ved å fase ut rørene, selv om en ny utbygging i Sauda gjør at det ikke blir aktuelt å skaffe nye vannveier til de gamle kraftstasjonene.

NOTE 31 OVERGANG TIL IFRS

EU har vedtatt en forordning som innebærer at alle børsnoterte foretak i EU og EØS-området fra 2005 skal utarbeide konsernregnskapet etter International Financial Reporting Standards (IFRS). Statkraft forpliktes til dette regelverket gjennom sine børsnoterte obligasjonslån, men har adgang til å utsette med implementering av IFRS til 1. januar 2007. Statkraft benytter seg av denne adgangen til å utsette implementeringen.

For Statkraft vil de største endringene ved implementering av IFRS knytte seg til standarden IAS 39 om finansielle instrumenter og sikring.

Som følge av overgang til IFRS i 2007 vil Statkraft med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2006 vurdere å tilpasse sine regnskapsprinsipper til IFRS der norsk regnskapsstandard tillater IFRS-løsninger.

Til generalforsamlingen i Statkraft SF

REVISJONSBERETNING FOR 2005

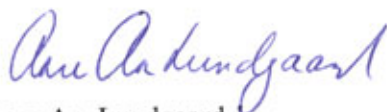
Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft SF for regnskapsåret 2005, som viser et overskudd på 4 661 millioner kroner for morselskapet og et overskudd på 6 030 millioner kroner for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene 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 regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern 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 rettvise bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2005 og av 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 bokføringsskikk 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 8. mars 2006
Deloitte



Aase Aa. Lundgaard
statsautorisert revisor

STATKRAFT
POSTBOKS 200 LILLEAKER
0216 OSLO
TLF.: 24 06 70 00
FAKS: 24 06 70 01
BESØKSADRESSE:
LILLEAKERVEIEN 6

ORGANISASJONSNUMMER:
STATKRAFT SF: 962 986 277

INTERNETT:
WWW.STATKRAFT.NO