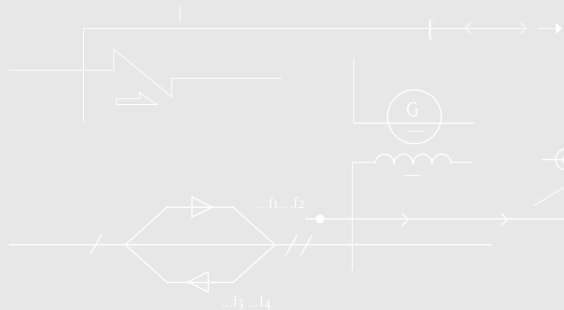


2001



| 07:00 08:00 || 09:00 10:00 || 13:00 14:00 || 18:00 19:00 |

ÅRSRAPPORT /// 2001 ///

| | |
|------|---------------------------------|
| S:01 | Statnett SF i tall |
| S:02 | Konsernsjefens betraktninger |
| S:04 | Styrets beretning |
| S:11 | Resultatregnskap |
| S:12 | Balanse |
| S:14 | Kontantstrømpstilling |
| S:15 | Noter |
| S:32 | Revisors beretning |
| S:33 | Virksomhetsregnskaper |
| S:35 | Noter til virksomhetsregnskaper |

INNHold

Hele rapporten og utfyllende informasjon finner du på:
www.statnett.no/rapporter/aarsrapport01/

Konsernledelsen i Statnett består av: Konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter; Visekonsernsjef og leder av Konsernstab, Kåre Schjetne; Konserndirektør Audun Hustoft, divisjon Vedlikehold; Konserndirektør Øivind Rue, divisjon Utvikling og Investering; Konserndirektør Ivar Glende, divisjon Nettstyring; Konserndirektør Eva Granly Fredriksen, Økonomistab; Konserndirektør Bente Hagem, divisjon Marked.

07:00 | 08:00

DAG M/ÅR TIME

FREDAG /// 5. FEBRUAR /// 2001

PRODUKSJON TIME 8: 22,044 MWh

FØRBRUK TIME 8: 22,827 MWh

MWh

PRODUKSJON TIDSPERIODEN: 22044 MWh
FØRBRUK TIDSPERIODEN: 22827 MWh
PRODUKSJON TIDSPERIODEN: 22044 MWh
FØRBRUK TIDSPERIODEN: 22827 MWh
PRODUKSJON TIDSPERIODEN: 22044 MWh



PRODUKSJON AV KRAFTEN I 10:00-11:00
 FORBRUK AV KRAFTEN I 10:00-11:00
 NETTUTVALD AV KRAFTEN I 10:00-11:00
 NETTUTVALD AV KRAFTEN I 10:00-11:00

FREDAG /// 5. FEBRUAR /// 2001

PRODUKSJON TIME 10: 21,675 MWh
 FORBRUK TIME 10: 23,054 MWh

09:00 | 10:00

DAG M/ÅR TIME



PRODUKSJONSTIDEN: 14:00-15:00
FORBRUKSTIDEN: 14:00-15:00
PRODUKSJONSTIDEN: 14:00-15:00
FORBRUKSTIDEN: 14:00-15:00

14:00

000

MWh

DAG M/ÅR

TIME

13:00 | 14:00

FREDAG /// 5. FEBRUAR /// 2001

PRODUKSJON TIME 14: 21,637 MWh
FORBRUK TIME 14: 22,205 MWh

18:00 | 19:00

DAG M/ÅR TIME



FREDAG /// 5. FEBRUAR /// 2001

PRODUKSJON TIME 19: 22.000 MWh
FORBRUK TIME 19: 21.506 MWh

Strøm kan ikke lagres og må brukes i det øyeblikket den produseres. Derfor må et systemansvarlig nettselskap sørge for at det er balanse mellom tilgang på elektrisitet og forbruk til enhver tid. I Norge er det Statnett som har dette ansvaret for å koordinere produksjon og forbruk i kraftsystemet. Som systemansvarlig nettselskap eier og driver Statnett store deler av det sentrale norske kraftnettet og den norske delen av ledninger og sjøkabler til utlandet. Datterselskapet Statnett Entreprenør AS bygger og vedlikeholder anlegg for energioverføring, telekommunikasjon og tilgrensende områder i Norden og på utvalgte internasjonale markeder. Det nye selskapet Statnett Transport AS er et heleiet datterselskap med transportkapasitet på land og til sjøs. Hovedkontoret ligger i Oslo og regionkontorene er i Alta, Sunndalsøra og Oslo. I tillegg har ansatte sine oppmøtesteder i tilknytning til transformatorstasjoner mange steder i landet.



PRODUKSJON AV KRAFTEN I 10:00-11:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 11:00-12:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 12:00-13:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 13:00-14:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 14:00-15:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 15:00-16:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 16:00-17:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 17:00-18:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 18:00-19:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 19:00-20:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 20:00-21:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 21:00-22:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 22:00-23:00
 PRODUKSJON AV KRAFTEN I 23:00-00:00

FREDAG /// 5. FEBRUAR /// 2001

PRODUKSJON TIME 10: 21,675 MWh
 FORBRUK TIME 10: 23,054 MWh

09:00 | 10:00

DAG M/ÅR TIME

STATNETT SF I TALL

HOVEDTALL for Statnett SF

| Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | 1997 |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Driftsinntekter | 4 503 | 3 387 | 3 390 | 3 381 | 3 311 |
| Driftsresultat | 917 | 884 | 765 | 807 | 690 |
| Resultat før skatter | 481 | 666 | 551 | 569 | 450 |
| Årsoverskudd | 348 | 477 | 402 | 389 | 359 |
| Totalkapital | 10 995 | 10 980 | 11 361 | 11 344 | 10 543 |

NØKKELTALL for Statnett SF

| | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | 1997 |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Totalrentabilitet | 9,1% | 9,0% | 7,8% | 8,1% | 7,1% |
| Egenkapitalrentabilitet etter skatt | 8,1% | 11,4% | 10,0% | 10,1% | 9,4% |
| Egenkapitalprosent | 40,0% | 38,4% | 36,4% | 34,4% | 36,6% |

NØKKELEDEFINISJONER

Totalrentabilitet: $\frac{\text{Driftsresultat} + \text{finansinntekter}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$

Egenkapitalrentabilitet: $\frac{\text{Årsoverskudd}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital}}$

Egenkapitalprosent: $\frac{\text{Egenkapital pr. 31.12}}{\text{Totalkapital pr. 31.12}}$

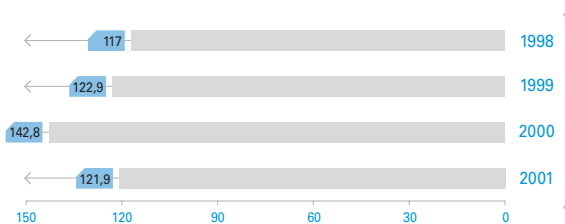
NØKKELOPPLYSNINGER

Statnett SF

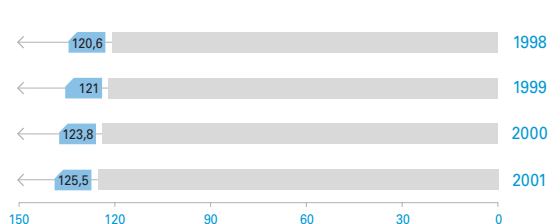
- Antall ansatte: 510
- Rating, kortsiktig: A-1+ (Standard & Poor's)
- Rating, langsiktig: AAA (Standard & Poor's) og Aaa (Moody's)
- Garanti fra staten: 10 milliarder kroner, forutsatt at verdien av eiendelene overstiger dette.
- Forsikringstakst for eiendeler i nettet, pr. 31. desember 2001: 32,5 milliarder kroner
- Utbyttepolitikk 1999-2002: St.prp nr. 1 (1999-2000) la til grunn et utbytte på ca. 50 prosent av overskuddet i konsernet etter skatt. Reelt utbytte kan variere, avhengig av disposisjoner i statsbudsjettet.

PRODUKSJON, FORBRUK OG IMPORT/EKSPORT AV EL-KRAFT I NORGE (alle tall i TWh)

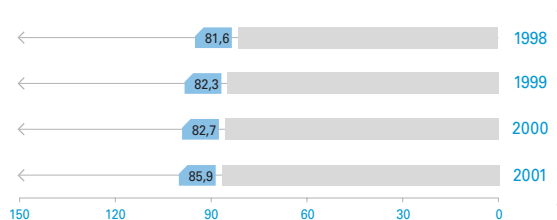
Total produksjon



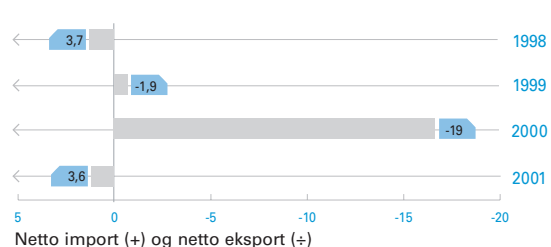
Totalt forbruk



Alminnelig forbruk



Netto kraftutveksling



Netto import (+) og netto eksport (+)

KONSERNSJEFENS BETRAKTNINGER

FORNYET TILLIT OG NYE UTFORDRINGER FOR STATNETT

Stortinget har gitt Statnett fornyet tillit.

Så sent som 19. februar 2002 vedtok nasjonalforsamlingen i realiteten at våre oppgaver som systemansvarlig nettselskap er fastlagt. Stortinget er enstemmig i sitt syn på vår todelte hovedoppgave, som er:

- å være ansvarlig for koordinering og daglig styring av hele det norske kraftsystemet og
- å drive sentralnettet, inklusive utenlandsforbindelser, så effektivt som mulig.

Med dette har Stortinget klart og tydelig slått fast at Statnetts syn på sin rolle som systemansvarlig nettselskap er en samfunnsmessig god løsning.

I lys av energiloven og nasjonalforsamlingens vedtak i februar 2002 har Statnett et betydelig samfunnsansvar. Og nettopp på denne plattformen skal vi i Statnett se det som vår viktigste jobb å legge til rette for et effektivt kraftmarked. Det er først og fremst markedet som skal sikre oss en samfunnsøkonomisk rasjonell tilgang på elektrisitet over hele landet.

Norge har behov for økt kapasitet mot utlandet

Vår energibalanse har hatt en negativ utvikling de siste ti årene, inntil vi nå, selv med normal nedbør, har et stort behov for import av elektrisitet. Dette er et tydelig signal om at vi må ha ny produksjonskapasitet i Norge – og større kapasitet for kraftutveksling med utlandet.

Disse to tiltaksformene konkurrerer ikke med hverandre. Uansett norsk produksjon er det helt nødvendig å øke transportkapasiteten mellom Norge og andre land for å få fleksibilitet i

vårt eget kraftsystem. Ellers vil vi til enhver tid være prisgitt værgudenes luner i et vannkraftavhengig system som det norske. En viktig fordel ved vårt system er at det i Norge produseres en miljømessig ren elektrisitet, som har en overlegen internasjonal symbolkraft gjennom de nye «grønne sertifikater».

Statnett har ved gjentatte anledninger påpekt at marginene stadig snevres inn – både når det gjelder å dekke det kontinuerlige norske forbruk av elektrisitet og med hensyn til å sikre effektbalansen en kald vinterdag, når alle varmeelementer står på for fullt. Begge deler har krav på skjerpet oppmerksomhet i Norge og i Norden for øvrig.

Det er beklagelig å måtte konstatere at to av de tre kabelprosjektene som ble startet tidlig på 1990-tallet, nå er kansellert. Alle tre prosjektene var basert på en kommersiell utveksling, og Statnett var leverandør av infrastrukturen.

Statnett arbeider nå intenst med å komme frem til andre finansieringsformer for fremtidige kabelforbindelser. Det bør i løpet av 2002 være mulig å konkludere med hvilke kabelforbindelser vi kan gjennomføre med en annen finansiering.

Norge har behov for innenlandske investeringer i nettet

Hvordan skal vi utvikle sentralnettet for å møte kraftmarkedets behov for overføringskapasitet om åtte eller ti år? For oss i Statnett står dette som et grunnleggende teknisk og strategisk spørsmål.

I våre ti første år som systemansvarlig nettselskap har Statnett, gjennom kompensering og andre, mindre investeringer, økt

Med fornyet tillit fra Stortinget kan Statnett ta fatt på viktige utfordringer med optimisme. Men oppgavene er store. Oppgradering av bestående kraftledninger – og til dels nybygging – er nødvendig for å kunne møte el-markedets behov.

Odd Håkon Hoelsæter, konsernsjef



kapasiteten i nettet betydelig. I denne perioden har Statnett nesten ikke investert i nye kraftledninger.

Nye oppgraderinger i større skala vil bidra til ytterligere kapasitetsøkninger. Men dette vil neppe være tilstrekkelig. Vi er nå kommet til et punkt hvor det er nødvendig å bygge nye linjer for å møte markedets behov. Samtidig utarbeides det en plan for spenningsoppgradering av eksisterende nett fra 300 kV til 420 kV. Dette gir økt overføringskapasitet. Tiltaket bidrar til at vi i størst mulig grad utnytter eksisterende traseer og holder miljøbelastningen på et akseptabelt nivå.

Nordisk samarbeid

Det nordiske kraftmarkedet fungerer godt, ikke minst som følge av at Statnett etablerte verdens første kraftbørs i 1993. Behovet for videre utvikling er imidlertid til stede. Dette vil innebære stadig større krav til de systemansvarlige nettselskapene. Spesielt er det aktørene i Norge som fremstår som aktive i denne prosessen.

Utfordringene som vi i Norden står overfor er en harmonisering av lovverk, reguleringspraksis, tariffen og andre forhold som berører aktørene. Som systemansvarlige nettselskaper må vi strebe etter å legge en homogen plattform for krafthandelen i Norden.

Europeisk markedsåpning – og norske muligheter

Det første trinnet i dereguleringen av kraftmarkedet i Europa ble gjennomført fra 1. mars 2002. I løpet av de neste fem år vil vi se en helt ny utvikling i europeiske energimarkeder, med en åpning over landegrensene av hittil ukjent omfang. Gjennom et

stort engasjement i den europeiske organisasjonen for systemansvarlige nettselskaper (ETSO) har vi fra Statnetts side medvirket til disse forberedelsene.

Hittil har utviklingen på kontinentet hatt begrenset betydning for organiseringen av det nordiske markedet. Vi har ligget langt foran med vårt system og har på mange måter vært en modell.

Neste trinn i utviklingen av handelen over grensene er planlagt å tre i kraft fra 1. januar 2003. De kommende løsninger vil med stor sannsynlighet få direkte konsekvenser også for det nordiske markedet. Dette er et forhold som Statnett er svært oppmerksom på. Vi vil arbeide for at løsningene som blir valgt, blir best mulig for de norske aktørene.

På markedets premisser

Forutsetningen for at monopolisten skal klare å følge med i den videre utviklingen er at vi møter kraftmarkedet på markedets egne premisser. Med andre ord: Statnett må ta utfordringer og stå for det vi gjør. Vi er i førersetet på viktige kraftpolitiske områder, og må markere dette overfor omverdenen.

Det er ikke utsikter til profitt som styrer vår ferd

Statnett tar ansvar for leveringskvalitet og kostnadsnivå i de tjenester vi utfører for markedet, ut fra en samfunnsøkonomisk tenkning. Det betyr bare én ting: Vi skal arbeide så effektivt og godt at vi kan forsvare en lederposisjon i Europa.

STYRETS BERETNING

SUNN ØKONOMI OG GODE FREMTIDSUTSIKTER

Statnett er det systemansvarlige nettselskapet i Norge, med hovedkontor i Oslo. Foretaket skal legge forholdene til rette for et velfungerende kraftmarked og sørge for pålitelig overføring av elektrisk kraft. Høye forbrukstopper, behov for ny overføringskapasitet og Statnetts oppgaver og organisering har vært tema med spesielt stor oppmerksomhet i 2001.

Statnetts kjernevirksomhet skal

- sikre kvalitet i kraftleveransene på lang sikt gjennom utvikling av og investeringer i sentralnettet og ved å følge utviklingen av produksjon og forbruk. Statnett har systemansvaret på kort og lang sikt
- sikre kvalitet i kraftleveransene på kort sikt gjennom å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet
- tilby tilgang til transportnettet på like vilkår for alle gjennom blant annet å administrere sentralnettordningen
- sørge for tilgjengelige transportveier gjennom godt vedlikehold

I tillegg til kjernevirksomheten har Statnett de heleide datterselskapene Statnett Entreprenør AS, Statnett Transport AS og Statnett Forsikring AS. Statnett er 50 prosent eier av den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA. Svenska Kraftnät eier de øvrige 50 prosent.

Statnett har organisert sin forretningsdrift i tre forretningsområder; Nettvirksomhet, Entreprenørvirksomhet og Kraftbørs. Ved siden av Statnetts forretningsdrift utøver selskapet andre

oppgaver på vegne av brukerne og myndighetene: Sentralnettordningen, regionale fellesnett og balanseavregning.

STATNETTS ØKONOMI OG FINANSIELLE SITUASJON

Konsernresultat

Konsernets resultat etter skatt ble 341 millioner kroner i 2001, mot 581 millioner kroner i 2000. Kostnadseffektivisering og Nord Pool ASA har bidratt positivt til resultatet. Imidlertid har kostnadene knyttet til koordinering av kraftsystemet vært betydelig høyere enn forutsatt, både når det gjelder fysiske energitap i nettet og systemkostnader for å regulere driften. Enitel ASAs konkurs har gitt et regnskapsmessig minus på 197 millioner kroner.

Statnett har en sunn økonomi og gode fremtidsutsikter. Regnskapet fremlegges derfor med basis i fortsatt drift.

Nettvirksomheten

Nettvirksomheten er morselskapets forretningsvirksomhet, og omfatter både systemdrift og drift av kraftnettet. Denne kjernevirksomheten omsatte for 2 734 millioner kroner og oppnådde

Statnett SFs styre i rekkefølge mot venstre: Grete Faremo (leder), Anne Kverneland Bogsnes, Rolf Magne Nyheim, Håkon Egeland (representant for Statnetts brukerråd), Sverre Aam, Ole Bjørn Kirstihagen, Jonfinn Fløtre, Odd Håkon Hoelsæter (konsernsjef), Elisabeth Wille, Kjell Olav Kristiansen (nestleder), Jan Eskedal.



et resultat på 481 millioner kroner før skatt, 185 millioner kroner lavere enn året før. En vesentlig årsak til resultatnedgangen er økte fysiske tap i nettet gjennom blant annet kalde vintermåneder.

Nettvirksomhetens inntekter kommer hovedsakelig fra utleie av overføringskapasitet til sentralnettet og regionale overføringsanlegg, samt inntekter knyttet til oppgaven som koordinator for det norske kraftsystemet. Alle inntektene er regulert av en inntektsramme gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Entreprenørvirksomheten

Entreprenørvirksomheten er utført gjennom de heleide datterselskapene Statnett Entreprenør AS og Statnett Rederi AS samt tre felleskontrollerte entreprenørselskaper. Entreprenørvirksomheten hadde en omsetning på 329 millioner kroner og et resultat før skatt på minus 17 millioner kroner. Dette er et resultat styret ikke kan si seg fornøyd med, og det vil bli tatt initiativ til en grundig gjennomgang av entreprenørvirksomheten første halvår 2002.

Det er lav aktivitet innen anleggsvirksomheten, og dette har gitt denne delen av entreprenørselskapet lav omsetning. Det negative resultatet har også sammenheng med at enkelte prosjekter har gått med tap. I løpet av første kvartal 2002 reorganiseres Statnett Entreprenør AS med vekt på mer lønnsom drift.

Rederiet med tungtransportskipet M/S Elektron hadde lavere omsetning enn forutsatt. På grunn av lengre verkstedopphold hadde M/S Elektron bare 145 dagers drift i 2001. Dette har også gitt høye reparasjons- og vedlikeholdskostnader.

Fra 2002 har Statnett Rederi endret navn til Statnett Transport og innlemmet transportvirksomheten fra Statnett Entreprenør i sin virksomhet. Dette er gjort for å samle konsernets transportvirksomhet i ett selskap, for med dette å øke effektiviteten.

Kraftbørs

Nord Pool ASA (Statnetts eierandel er på 50 prosent) ga et overskudd på 49 millioner kroner før skatt. Dette er 20 millioner kroner bedre enn i 2000.

Omsetningsøkning på de finansielle markedene og økte transaksjonsinntekter har bidratt positivt til kraftbørsens resultat.

Den 2. januar 2002 ble selskapet Nord Pool Spot AS etablert og registrert som eget selskap. Etter dette eies Nord Pool Spot med en tredjedel hver av Nord Pool ASA, Svenska Kraftnät og Statnett.

Det tas sikte på at det finske og de danske systemansvarlige nettselskapene i en senere emisjon kommer inn som eiere i Nord Pool Spot.

I februar 2002 ble også clearingvirksomheten skilt ut fra Nord Pool ASA som eget selskap, Nordic Electricity Clearing House ASA.

Andre oppgaver

Statnett har ansvaret for sentralnettordningen, som i 2001 ga en merinntekt på 56 millioner kroner. Sentralnettets regnskap skal gå i null over tid. Avvik fra denne balansen føres som henholdsvis mer- eller mindreinntekter, som vanligvis innarbeides i påfølgende års tariffer i form av høyere eller lavere priser på krafttransport. Ved inngangen av året hadde ordningen en akkumulert mindreinntekt på 60 millioner. Ved utgangen av året var denne redusert til en akkumulert mindreinntekt på 4 millioner kroner.

Inntektene er høyere enn forventet fordi den variable delen av prisen påvirkes av energiprisene, som har vært høyere enn budsjettet. Utgiftene har vært noe høyere enn forutsatt, hovedsakelig grunnet store utgifter til å dekke fysiske energitap i nettet.

Statnett administrerer to regionale fellesnett og ett distribusjonsnett. Ved utgangen av året har disse en akkumulert merinntekt på 4 millioner kroner, mot 1 million ved inngangen av året. Distribusjonsnettet er kommet inn i forbindelse med kjøp av sentralnettanlegg og forventes avhendet.

Gjennom balanseavregningen sammenstiller Statnett målte/beregnete timeverdier og avtalte timeverdier i kraftmarkedet, og avregner avviket. Balanseavregningen finansieres gjennom gebyrer som over tid skal dekke administrasjonskostnadene.

Resultat utover dette er mer- eller mindreinntekt som balanseføres som kortsiktig gjeld/fordring i morselskapets regnskap. 2001 ga en mindreinntekt på 3 millioner kroner. Ved inngangen til året hadde ordningen med seg en akkumulert merinntekt på 21 millioner kroner. Fratrullet årets mindreinntekt, gir dette en akkumulert merinntekt ved årets slutt på 18 millioner kroner.

Balanse

Statnett SF har god soliditet. Foretakets egenkapital er på

4 396 millioner kroner, og utgjør 40,0 prosent av totalkapitalen. Det tilsvarende tall ved utgangen av 2000 var 38,4 prosent. Statnett SFs totalkapital var ved årsskiftet 10 995 millioner kroner, sammenlignet med 10 980 millioner kroner året før. Likviditetsbeholdningen i foretaket var ved årsskiftet 956 millioner kroner.

Statlige garantier

Den norske stat garanterer som eier for selskapets forpliktelser innen gitte rammer. Lånerammen var 10 milliarder kroner ved årsskiftet. Dette, sammen med en sunn økonomi, medfører at foretaket har en meget god kredittverdighet hos de internasjonale ratingbyråene.

Standard & Poor's Rating Services og Moody's har opprettholdt sine ratinger av Statnett med henholdsvis AAA og Aaa, hvilket er de beste kredittvurderinger et selskap kan oppnå. Ratingen gir foretaket gode lånevilkår.

Regjeringen meddelte tidlig i mars 2002 i et brev til EFTA Surveillance Authority (ESA) at den vil foreslå å fjerne statsgarantien i statsforetaksloven. I brev av 8. mars 2002 understreket imidlertid Olje- og energidepartementet overfor Statnett at *«Regjeringen legger til grunn at staten, også etter en eventuell lovendring, vil stå ved garantiforpliktelsene knyttet til låneavtaler og derivatkontrakter som vil være inngått før lovendringen trer i kraft»*.

Garantiforpliktelsene gjelder i hele løpetiden for låneavtalene og derivatforpliktelsene.

Lav risiko

Statnetts kjernevirksomhet er ikke konkurranseutsatt. Foretaket er tildelt en inntektsramme fra regulator (NVE) og må tilpasse sin aktivitet og sine kostnader til denne. NVE krever at bedriften drives effektivt.

For å kontrollere finansiell risiko, blir rente- og valutasvingninger på lån og investeringer finansielt sikret.

Samfunnsøkonomisk lønnsomhet

Statnett søker samfunnsøkonomisk lønnsomme løsninger på sine oppgaver, samtidig som foretaket skal drive sin virksomhet etter forretningsmessige prinsipper. Foretakets lønnsomhet er avhengig av generelle rammebetingelser og av hvilket inntektssystem NVE etablerer for nettselskapene. Statnetts intensjon er derfor å gjennomføre samfunnsøkonomisk lønnsomme prosjekter. Samtidig har Statnett som mål å medvirke til at rammebetingelsene utformes slik at det blir mest mulig samsvar mellom samfunnsøkonomisk lønnsomhet og foretakets egen lønnsomhet.

Effektivisering

Effektivisering har i flere år vært høyt prioritert i Statnett. Foretaket har i effektiviseringsprogrammet «Statnett 2000» satt seg som mål å redusere årlige kostnader til drift og investeringer. Disse kostnadene skal være 200 millioner kroner lavere i 2002 enn de var i 1997. Regnskapet for 2001 viser at programmet følger de oppsatte målene.

ENITEL

Enitel gikk konkurs i august 2001. Statnett hadde på det tidspunktet aksjer i selskapet til en bokført verdi av ca. 163 millioner kroner. Tidligere har Statnett realisert gevinster på vel 65 millioner kroner ved salg av aksjer. Netto tap i eiertiden ble dermed ca. 98 millioner kroner.

Første tertial i 2001 ble det valgt å reversere tidligere års regnskapsmessige oppskrivning på vel 33 millioner kroner. Totalt for 2001 påvirker Enitel Statnetts konsernregnskap med minus 197 millioner kroner.

De avtalene Statnett hadde med Enitel vedrørende leie, bruk og utbygging av fiberoptisk nett, ble overdratt til Bane Tele AS.

ENERGI- OG EFFEKTBALANSEN

Produksjon og forbruk

2001 begynte med kaldt vær og høyt kraftforbruk. Forbruks- toppen ble nådd mellom klokken 9 og 10 på formiddagen den 5. februar med 23 054 MW. I løpet av året stabiliserte imidlertid forbruket seg, og totalforbruket for året ble på 125,5 TWh, en økning på i underkant av 1 prosent sammenlignet med året før.

Mens 2000 var et år med store nedbørmengder, var værforholdene i 2001 atskillig tørrere. Total kraftproduksjon ble i 2001 121,9 TWh. Dette er 20,9 TWh lavere enn året før, men 4 TWh høyere enn midlere produksjon beregnet av NVE. Netto kraftimport ble 3,6 TWh.

Et fortsatt økende kraftforbruk gir behov for økt produksjon, økt kapasitet til å importere kraft samt et mer fleksibelt forbruk.

Effektreserve

Som systemansvarlig nettselskap har Statnett ansvar for å sørge for at det er balanse mellom produksjon og forbruk i det norske kraftsystemet på kort sikt. For å sikre nok kapasitet til å dekke forbrukstoppene ut fra markedsmessige prinsipper, innførte Statnett vinteren 2000–2001 et eget marked for å kjøpe retten til å disponere effekt både fra store forbrukere og produsenter. Dette bidrar også til å gjøre forbruket mer fleksibelt.

Ordningen med å reservere effekt ble i 2001 utvidet til også å

omfatte avtaler med en måneds varighet, i tillegg til tre- og tolv månedersavtaler.

Statnett deltar i utviklingsprosjekter med tanke på å øke fleksibiliteten på forbrukssiden.

OVERFØRINGSANLEGG

Kjøp av overføringsanlegg

Statnett har pr. 1. januar 2002 kjøpt Statkrafts anlegg i hovednettet, i hovedsak koblings- og transformatorstasjoner. Gjennom oppkjøpet oppnådde selskapene et ryddigere grensesnitt mellom produksjon og transport av kraft, samt en mer logisk grenseoppdeling seg i mellom.

Skagerrakkablene inn i sentralnettet

Sjøkablene for overføring av kraft mellom Norge og Danmark (Skagerrakkablene), ble gjort tilgjengelige for alle aktørene på markedet fra januar 2001. Denne forbindelsen har en kapasitet på 1 050 MW.

Nye overføringsanlegg i Midt-Norge

Som følge av blant annet generell forbruksøkning i regionen samt utvidelser i industribedriftene Hydro Aluminium på Sunndalsøra og Hustad Marmor på Fræna, har Statnett planer om betydelige investeringer i Midt-Norge. Statnett skal installere ny transformator i sin stasjon i Fardal, og foretaket har fått konsesjon på en ca. 40 km lang 132 kV kraftledning mellom Fardal og Mel. I tillegg har Statnett fått konsesjon på to ledninger, hver på ca. 2 km, til Hydro Aluminium på Sunndalsøra. Det er søkt konsesjon på en 130 km lang 300 kV ledning mellom Klæbu og Sunndalsøra, og det er meldt en ca. 50 km lang 300 kV ledning mellom Sunndalsøra og Molde. Det planlegges i tillegg en ny transformatorstasjon ved Sunndalsøra.

Andre kapasitetsøkninger

Forsterkninger på mellomriksforbindelsene mellom Norge og Sverige har økt kapasiteten for å importere kraft med til sammen 350 MW.

Statnett skal også installere ny transformator i sin stasjon på Bardufoss i Troms.

NorNed Kabel og North Sea Interconnector

Statnett planlegger, sammen med norske og utenlandske partnere, to kabler for utveksling av elektrisitet, en til Nederland (NorNed) og en til England, North Sea Interconnector (NSI).

For den planlagte NorNed kabelen mellom Norge og Nederland er alle anleggskonsesjoner mottatt. Aktiviteten i prosjektet har imidlertid vært lav på grunn av innføring av en ny energilov og restruktureringer på nederlandsk side.

Uttevklingsavtalen knyttet til denne kabelen er søkt notifisert

til konkurransemyndighetene i EU, da den baseres på en langsiktig kontrakt om eksklusiv bruk av kabelen.

I juli 2001 fikk Statnett konsesjon fra NVE for en likestrømsforbindelse fra grunnlinjen via Hylen til Kvilldal i Suldal kommune, samt et strømretteranlegg i Kvilldal. Dette er den norske delen av konsesjonen for en sjøkabel mellom Norge og England. Kabelen vil dimensjoneres for en kapasitet på ca. 1 200 MW og vil kunne ferdigstilles i 2006.

Viking Cable

Det tyske selskapet E.ON Energie AG og Statkraft SF har valgt å terminere sin avtale om kraftutveksling via den planlagte Viking Cable mellom Norge og Tyskland. E.ON og Statnett har som en konsekvens av dette besluttet å avvikle Viking Cable prosjektet på betingelser som er tilfredsstillende for begge parter.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Miljø

Statnett legger i sin miljøpolicy vekt på en effektiv og miljøtilpasset utvikling og utnyttelse av elkraftsystemet. Eksempel på dette er ulike tiltak for å øke utnyttelsen av nettet, noe som har utsatt og redusert behovet for nye ledninger og stasjoner – og med det blant annet behovet for areal. Tilsammen legger Statnetts ledninger bånd på vel 362 000 dekar. Om lag halvparten av dette er skog. Foretaket søker å ta estetiske hensyn både ved valg av traséer og ved valg av master og liner.

Avhending av miljøskadelige stoffer skjer i henhold til myndighetenes krav og retningslinjer.

Statnett tar spørsmålet om eventuell helsevirkning av kraftledninger alvorlig. Foretaket legger et moderat forsiktighetsprinsipp til grunn ved valg av trasé for nye ledninger. Samtidig sørger foretaket for å være kontinuerlig oppdatert på den forskning som foregår, og støtter forskning i uavhengige institusjoner.

Medarbeidere

Ved årsskiftet 2001–2002 var det 510 fast ansatte medarbeidere i Statnett SF mot 520 året før. I konsernet var det 770 faste medarbeidere mot 785 ved utgangen av 2000.

Sykefraværet i Statnett SF var 3,1 prosent i 2001. Dette er en nedgang fra 3,3 prosent i 2000. I Statnett Entreprenør AS var det samlede sykefraværet 7,9 prosent. Fraværsskadeværsaksjonen, eller H-verdien, var 3,6 for Statnett SF og 22,5 for Statnett Entreprenør. Mens H-verdien i morselskapet er kraftig redusert sammenlignet med fjorårets tall på 6,7, har entreprenørselskapets H-verdi økt fra 17,9. Statnett Entreprenør skal analysere årsakene til det høye sykefraværet og iverksette tiltak for å redusere det. Entreprenørselskapet hadde i 2001 en dødsulykke.

For ytterligere informasjon om miljø viser vi til Statnetts nettsider.

ENDRINGER I LOVER OG FORSKRIFTER

Det har i 2001 vært foretatt en større revisjon av lover og forskrifter som berører Statnetts virksomhet, med ikrafttredelse 1. januar 2002. Det er foretatt endringer i energiloven og energiforskriften, samt en rekke endringer i den såkalte kontrollforskriften vedrørende tariffer og inntektsrammer og i forskrift om måling og avregning. Det er i tillegg gitt en forskrift om rasjoner. Forskrift om systemansvaret var ute på høring høsten 2001 og var opprinnelig ment å skulle tre i kraft samtidig med de andre regelverksendringene. Den vil imidlertid bli sendt ut på ny høring med ventet ikrafttredelse medio 2002.

FREMTIDSUTSIKTER

Statnetts posisjon styrket

Styret er tilfreds med at Statnetts posisjon som systemansvarlig nettselskap er styrket gjennom det året som er gått. Denne vurderingen baseres på de presiseringer av systemansvaret som er kommet gjennom endringene i energiloven og det arbeid som nå gjøres med å utforme forskrifter for systemansvaret. Videre har Stortinget bidratt til å fastslå Statnetts posisjon gjennom behandlingen av Innst. S. nr. 83 (2001–2002): Innstilling frå energi- og miljøkomiteen om gjennomgang av Statnett SFs organisering og oppgaver.

Det er nå fastslått at Statnett skal være organisert som systemansvarlig nettselskap, med statlig eierskap. Videre er det fastslått at denne rollen skal utøves nøytralt i forhold til markedsaktørene. Statnett eier i dag 86,5 prosent av sentralnettet og har fått tilslutning til målet om å eie hele sentralnettet. Statnett eier dessuten noe regionalnett.

Styret har merket seg at arbeidet med videreutvikling av det nordiske kraftmarkedet har fått bred støtte.

Videreutvikle kraftmarkedet

Internasjonale sammenligninger viser at Statnett er blant de mest effektive systemansvarlige nettselskapene i Europa. Statnett er samtidig aktivt med i utformingen av løsninger for å videreutvikle kraftmarkedet i Norden og å etablere et liberalisert kraftmarked også på Kontinentet.

Nettutviklingsplanen

Statnett har utarbeidet en plan for nettutvikling som beskriver aktuelle kapasitetsøkninger, gitt ulike scenarier for produksjon og forbruk for de nærmeste ti årene. Planen ble utarbeidet for første gang i 2001, og skal revideres årlig.

Betydelige investeringer

De kommende år står Statnett foran betydelige investeringer i form av overføringskapasitet internt i Norge og mellom Norge og utlandet. Statnetts mål er at disse investeringene skal gjennomføres samtidig som avkastningen opprettholdes på dagens nivå.

DISPONERING AV OVERSKUDD

Stortinget vedtok høsten 1999 at staten, som eier av Statnett, for årene 1999–2002 bør kreve et utbytte på 50 prosent av overskudd etter skatt.

For regnskapsåret 2001 har eier fastsatt et utbytte på 170 millioner kroner. Styret foreslår følgende disponering av overskuddet for Statnett SF:

| | |
|-------------------------|------------|
| <i>Beløp i mill. kr</i> | |
| Utbytte til eier | 170 |
| Tilbakeholdt overskudd | 178 |
| Sum | 348 |

Oslo 21. mars 2002



Grete Faremo
Styrets leder



Anne Kverneland Bogsnes



Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder



Elisabeth Wille



Sverre Aam



Jonfinn Fløtre



Ole Bjørn Kirstihagen



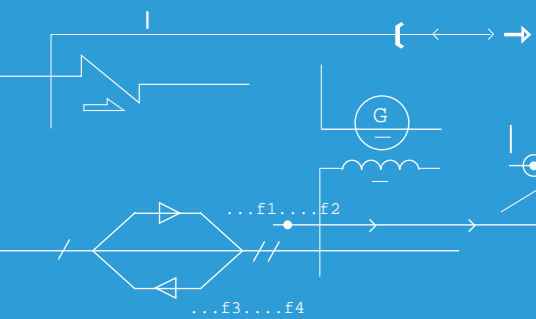
Jan Eskedal



Rolf Magne Nyheim



Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef



RESULTATREGNSKAP

INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

| MORSELSKAP | | | | | KONSERN | | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---|-----------|---------------|--------------|--------------|
| 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 | Beløp i mill. kr | Note | 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 |
| DRIFTSINTEKTER | | | | | | | |
| 2 943 | 2 565 | 2 467 | Krafttransport | 4, 22, 23 | 2 921 | 2 565 | 2 467 |
| 1 475 | 735 | 831 | Kraftsalg | 4 | 11 941 | 6 177 | 5 199 |
| 85 | 87 | 92 | Andre driftsinntekter | 4 | 412 | 537 | 308 |
| 4 503 | 3 387 | 3 390 | Sum driftsinntekter | | 15 274 | 9 279 | 7 974 |
| DRIFTSKOSTNADER | | | | | | | |
| 1 661 | 823 | 880 | Kraftkjøp og systemtjenester | 5 | 12 291 | 6 358 | 5 337 |
| 391 | 236 | 170 | Overføringstap | | 205 | 143 | 81 |
| 351 | 357 | 352 | Leie av overføringsanlegg | | 351 | 357 | 352 |
| 99 | 99 | 134 | Materialer og underentreprenører | 6 | 129 | 138 | 112 |
| 194 | 201 | 197 | Lønn og sosiale kostnader | 6, 7, 8 | 317 | 314 | 304 |
| 558 | 522 | 484 | Avskrivninger | 9 | 571 | 532 | 494 |
| 43 | 20 | 107 | Nedskrivninger | 6 | 43 | 21 | 107 |
| 289 | 245 | 301 | Andre driftskostnader | 6 | 430 | 386 | 387 |
| 3 586 | 2 503 | 2 625 | Sum driftskostnader | | 14 337 | 8 249 | 7 174 |
| 917 | 884 | 765 | Driftsresultat | | 937 | 1 030 | 800 |
| - 163 | 35 | 30 | Tap/gevinst tidligere tilknyttede selskaper | 11 | - 197 | 33 | 24 |
| 754 | 919 | 795 | Resultat før finansposter og skattekostnad | | 740 | 1 063 | 824 |
| 82 | 88 | 97 | Finansinntekter | 10 | 101 | 95 | 93 |
| 355 | 341 | 341 | Finanskostnader | 10 | 356 | 343 | 342 |
| 273 | 253 | 244 | Netto finansposter | | 255 | 248 | 249 |
| 481 | 666 | 551 | Resultat før skattekostnad | | 485 | 815 | 575 |
| 133 | 189 | 149 | Skattekostnad | 17 | 144 | 234 | 160 |
| 348 | 477 | 402 | Resultat | | 341 | 581 | 415 |
| OPPLYSNINGER OM DISPOSISJONER: | | | | | | | |
| 170 | 390 | 208 | Utbytte | | 170 | 390 | 208 |
| 7 | 6 | 23 | Avgitt konsernbidrag etter skattekostnad | | - | - | - |
| - | 10 | - | Mottatt konsernbidrag etter skattekostnad | | - | - | - |

BALANSE

INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | Note | KONSERN | | |
|-------------------------------|---------------|---------------|---|------|---------------|---------------|---------------|
| 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 | | | 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 |
| EIENDELER | | | | | | | |
| IMMATERIELLE EIENDELER | | | | | | | |
| 214 | 141 | 54 | Utsatt skattefordel | 17 | 214 | 136 | 84 |
| - | - | - | Goodwill | | 2 | - | - |
| 214 | 141 | 54 | Sum immaterielle eiendeler | | 216 | 136 | 84 |
| ANLEGGSMIDLER | | | | | | | |
| 8 875 | 8 785 | 8 926 | Varige driftsmidler | 9 | 8 934 | 8 829 | 8 965 |
| 360 | 295 | 313 | Anlegg under utførelse | 6 | 467 | 379 | 362 |
| 137 | 130 | 126 | Investering i konsernselskaper | 11 | 30 | 30 | 30 |
| 18 | 163 | 142 | Investering i andre aksjer og andeler | 11 | 67 | 208 | 178 |
| 114 | 90 | 191 | Lån til foretak i samme konsern | 16 | - | - | - |
| 3 | 4 | 49 | Andre langsiktige fordringer | 12 | 3 | 5 | 60 |
| 33 | 25 | 5 | Pensjonsmidler | 8 | 33 | 25 | 5 |
| 9 540 | 9 492 | 9 752 | Sum anleggsmidler | | 9 534 | 9 476 | 9 600 |
| OMLØPSMIDLER | | | | | | | |
| 256 | 278 | 640 | Kundefordringer | 12 | 1 084 | 767 | 910 |
| 5 | 18 | 18 | Konsernmellomværende | 16 | - | - | - |
| 24 | 40 | 14 | Andre kortsiktige fordringer | 12 | 48 | 52 | 37 |
| 766 | 897 | 783 | Investering i markedsbaserte verdipapirer | 13 | 766 | 897 | 783 |
| 190 | 114 | 100 | Betalingsmidler | | 596 | 383 | 204 |
| 1 241 | 1 347 | 1 555 | Sum omløpsmidler | | 2 494 | 2 099 | 1 934 |
| 10 995 | 10 980 | 11 361 | Sum eiendeler | | 12 244 | 11 711 | 11 618 |

BALANSE

INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | Note | KONSERN | | |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---|------|---------------|---------------|---------------|
| 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 | | | 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 |
| GJELD OG EGENKAPITAL | | | | | | | |
| EGENKAPITAL | | | | | | | |
| 2 700 | 2 700 | 2 700 | Innskuddskapital | | 2 700 | 2 700 | 2 700 |
| 1 696 | 1 518 | 1 431 | Annen egenkapital | | 1 811 | 1 640 | 1 449 |
| 4 396 | 4 218 | 4 131 | Sum egenkapital | 18 | 4 511 | 4 340 | 4 149 |
| AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER | | | | | | | |
| 94 | 98 | 93 | Pensjonsforpliktelser | 8 | 124 | 128 | 126 |
| LANGSIKTIG GJELD | | | | | | | |
| 3 399 | 2 402 | 2 540 | Obligasjonslån | 14 | 3 399 | 2 402 | 2 540 |
| 1 201 | 1 601 | 2 001 | Lån fra staten | 14 | 1 201 | 1 601 | 2 001 |
| 970 | 1 294 | 1 396 | Lån fra finansinstitusjoner | 14 | 974 | 1 295 | 1 396 |
| 50 | 53 | 54 | Annen langsiktig gjeld | 15 | 55 | 59 | 66 |
| 5 620 | 5 350 | 5 991 | Sum langsiktig gjeld | | 5 629 | 5 357 | 6 003 |
| KORTSIKTIG GJELD | | | | | | | |
| 225 | 214 | 341 | Leverandørgjeld | | 1 281 | 788 | 584 |
| 77 | 120 | 147 | Konsernmellomværende | 16 | - | - | - |
| 206 | 273 | 149 | Betalbar skatt | 17 | 224 | 282 | 165 |
| 111 | 119 | 113 | Skyldige avgifter, skattetrekk, feriepenger | | 139 | 149 | 127 |
| 170 | 390 | 208 | Avsatt utbytte | | 170 | 390 | 208 |
| 96 | 198 | 188 | Annen kortsiktig gjeld | | 166 | 277 | 256 |
| 885 | 1 314 | 1 146 | Sum kortsiktig gjeld | | 1 980 | 1 886 | 1 340 |
| 10 995 | 10 980 | 11 361 | Sum gjeld og egenkapital | | 12 244 | 11 711 | 11 618 |
| 19 | 11 | 1 | Pantestillelser, garantiansvar | 19 | 19 | 11 | 1 |
| | | | Finansielle derivater | 2 | | | |

Oslo 21. mars 2002



Grete Faremo
Styrets leder



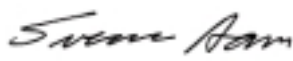
Anne Kverneland Bogsnes



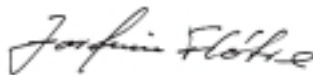
Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder



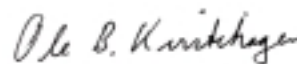
Elisabeth Wille



Sverre Aam



Jonfinn Fløtre



Ole Bjørn Kirstihagen



Jan Eskedal



Rolf Magne Nyheim



Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|--|--------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|
| 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 | | 31.12.01 | 31.12.00 | 31.12.99 |
| KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | | | | | | |
| 481 | 666 | 551 | Resultat før skattekostnad | 485 | 815 | 575 |
| 167 | - 46 | - 51 | Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler | 197 | - 171 | - 30 |
| 558 | 522 | 484 | Ordinære avskrivninger | 571 | 532 | 494 |
| 33 | 235 | 240 | Endring i kundefordringer/leverandørgjeld | 176 | 347 | 141 |
| - 419 | - 202 | - 201 | Endring i andre tidsavgrensingsposter | - 414 | - 171 | - 202 |
| 820 | 1 175 | 1 023 | Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | 1 015 | 1 352 | 978 |
| KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER | | | | | | |
| 7 | 28 | 36 | Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | 10 | 155 | 38 |
| - 657 | - 398 | - 1 058 | Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | - 686 | - 413 | - 1 067 |
| - 65 | 18 | 238 | Beholdningsendring anlegg under utførelse | - 88 | - 17 | 268 |
| - 23 | 164 | 31 | Endring i langsiktige lånefordringer | 2 | 60 | - 60 |
| - 20 | - 10 | 23 | Endring aksjeinvesteringer | - 57 | 3 | 46 |
| - 758 | - 198 | - 730 | Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | - 819 | - 212 | - 775 |
| KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER | | | | | | |
| 1 937 | 1 385 | 1 550 | Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld | 1 940 | 1 387 | 1 550 |
| - 1 664 | - 2 026 | - 1 509 | Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld | - 1 664 | - 2 026 | - 1 509 |
| - 390 | - 208 | - 350 | Utbetalinger av utbytte | - 390 | - 208 | - 350 |
| - 117 | - 849 | - 309 | Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | - 114 | - 847 | - 309 |
| - 55 | 128 | - 16 | Netto kontantstrøm for perioden | 82 | 293 | - 106 |
| 1 011 | 883 | 899 | Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse | 1 280 | 987 | 1 093 |
| 956 | 1 011 | 883 | Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt | 1 362 | 1 280 | 987 |

NOTER

NOTE 1 – REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

Regnskapene for morselskap og konsern er avlagt i samsvar med Lov om årsregnskap av 17. juli 1998 og god regnskapsskikk, herunder anbefalinger i eget regnskapssirkulære for energiverk fra Oslo Børs.

Konsolideringsprinsipper

Konsoliderte selskaper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet og de heleide datterselskapene Statnett Entreprenør AS og Statnett Transport AS, samt Statnett Skagerrak AS som er heleid av Statnett Transport AS.

Det heleide datterselskapet Statnett Forsikring AS inngår ikke i konsernregnskapet da selskapets drift er vesentlig forskjellig fra resten av konsernet. For ordens skyld gjøres oppmerksom på at Statnetts Pensjonskasse heller ikke er en del av konsernet.

Videre inngår de nedenfornevnte felleskontrollerte selskaper hvor Statnett eller Statnett Entreprenør AS har 50% eierandel og bestemmende innflytelse.

Investering i felleskontrollerte selskaper

Morselskapet eier 50 prosent av Nord Pool ASA, Viking Cable AS og EuroKabel AS.

Investeringer i felleskontrollerte selskaper behandles etter kostmetoden i morregnskapet og bruttometoden i konsernregnskapet.

Statnett Entreprenør AS har eierandeler i følgende felleskontrollerte selskaper:

- Elkom Entreprenør AS (51,45%) kjøpt med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2001.
- Statnett Optocomm AS (50%) kjøpt med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2000.
- Statnett Helimatic AS (51%) som ble stiftet i 2001.

Selskapenes omsetning i periodene forut for aksjekjøpet har vært så liten at sammenligningstall for tidligere år ikke er utarbeidet.

Eliminering av interne transaksjoner

Alle transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert.

Eliminering av aksjer i datterselskaper

Aksjer i datterselskapene er eliminert etter oppkjøpsmetoden. De heleide datterselskapene er stiftet av morselskapet.

Investering i tilknyttet selskap

Investering i tilknyttet selskap hvor konsernet eier fra 15 til 50 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital og hvor konsernet har betydelig innflytelse (tilknyttet selskap) behandles etter kostmetoden i morregnskapet og egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Investering i andre selskaper

Investering i selskaper hvor konsernet eier mindre enn 15 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital behandles etter kostmetoden.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring.

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt.

Sentralnettordningen (krafttransport)

Krafttransportinntekter

Innmating og uttak av kraft fra sentralnettet faktureres brukerne i henhold til fastsatt prissystem. Prissystemet består av faste ledd og variable ledd (strømmengde x faktisk strømpris). Faste ledd inntektsføres jevnt over perioden, mens variable elementer inntektsføres i takt med innmating eller uttak av strøm i nettet.

Prisregulering

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

Leie av sentralnettanlegg

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

Regionalt fellesnett

Regnskapsmessig behandles dette på samme måte som sentralnettordningen.

Operatørfunksjonene

Inntekter

Statnett har en egen inntektsramme for transporttapet i sentralnettet. En del av Statnetts ordinære inntektsramme er knyttet til transporttap i regionalnett. Denne delen er overført til operatørfunksjonen i egne regionale fellesnett. Inntektsrammen for transporttapet justeres ved årsslutt i henhold til faktisk elspotpris over året. Denne korreksjonen er beregnet og hensyntatt i regnskapet.

Inntektsrammene for operatør er tilsvarende kostnad i sentralnettordningen og regionale fellesnett. I finansregnskapet er dette eliminert.

Avvik mellom inntektsramme for transporttap og virkelige kostnader skal i henhold til retningslinjene fordeles mellom anleggseierne i det enkelte fellesnett. I regnskapet er det forutsatt at andre eiere i sentralnettet dekker en andel i henhold til sin inntektsramme for 2001.

Transporttap (kraftkjøp)

Kostnadsføring skjer i takt med målt avvik mellom innmating og uttak av strøm i sentralnettet. Tapets størrelse pr time vil blant annet variere avhengig av temperatur, belastning i nettet, og strømpris. Tap ved krafttransport i sentralnettet og det regionale fellesnett dekkes av netts operatør og regnskapsføres som ordinær driftskostnad.

Utleie av nett

Inntektsføring

Fra og med 1997 innførte NVE et nytt reguleringsregime hvor nettinntektene reguleres gjennom en fastsatt inntektsramme. Inntektsrammen for 2001 er basert på kostnadsnivå i 1994/1995, justert for prisstigning, økning i energitransporten i nettet samt en effektiviseringsfaktor. For 2001 er effektiviseringsfaktoren på 3,60 prosent mot 3,82 prosent i 2000. Netteiers gjennomsnittlige avkastning for årene 1997–2001 skal være mellom 2 prosent og 15 prosent. Avkastning ut over maksimalgrensen skal tilbakeføres til kundene, mens avkastning under minimum kan belastes kundene.

Statnetts anlegg er inndelt i nettnivåene sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett (fra 2001). Distribusjonsnett er kommet inn i forbindelse med kjøp av sentralnettanlegg og forventes avhendt. Inntektsrammen blir av Statnett fordelt på disse nettnivåer. I løpet av 1999 ble utenlandskablene unntatt fra monopolregulering og tatt ut av den opprinnelige inntektsrammen med virkning fra og med 1997. Fra og med 2001 inngår utlandskablene (norsk sektor) i sentralnettet og er igjen underlagt monopolkontroll.

Inntekter resultatføres når de er opptjent. For sentralnett- og regionalnettanlegg inntektsføres månedlig 1/12-del av inntektsrammen. Inntekter for utenlandskablene utenfor norsk sektor har vært basert på kontrakter. Økte inntekter som følge av forhold som krever søknader

NOTER

om justering av inntektsrammer eller fortolkning av forskrifter som er søkt avklart med NVE er kun tatt med i regnskapet i den utstrekning det vurderes som overveiende sannsynlig at inntekten vil bli en realitet.

Mer-/mindreinntekt for sentral- og regionalnettanlegg behandles særskilt i henhold til retningslinjer fra NVE.

For sentralnettanlegg har netteieren Statnett SF ingen bokført mer-/mindreinntekt ved utgangen av 2001. Se dog note 22 (tvistesaker), samt note 23 (uavklarte forhold).

For regionalnettanlegg har fakturerte inntekter vært i henhold til leiesatser, som samlet sett har vært lavere enn inntektsrammen.

Akkumulert mindreinntekt for regionalnettanlegg ved utgangen av 2001 er på 21 millioner kroner. Avviket er periodisert som opptjent inntekt og balanseført som kundefordring, og vil belastes kundene senere år.

Kraftsalg/-kjøp

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

Kundeprosjekter

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

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

Vedlikehold/påkostning

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

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

Erstatninger

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

Renteinntekter/-kostnader

Renteinntekter/-kostnader resultatføres når de er påløpt.

Gevinst/tap verdipapirer

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

Skatter

Fra og med 1997 er morselskapet og de felleskontrollerte selskapene underlagt ordinær beskatning. Skattemessig inngangsverdi av anleggsmidler er bokførte verdier pr 1. januar 1997.

Inntektsskatt resultatføres i inntektsåret, men betales etterskuddsvis.

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

Verdipapirer

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

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

Kundefordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap.

Forbruksmaterieell og bunkers

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

Egne investeringsarbeider

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

Forprosjekter

Kostnadene til forprosjektering (engineering) av investeringer i kabelselskapet Viking Cable AS samt samarbeidsprosjektet NorNed hvor Statnett deltar med 50 prosent andel, blir balanseført som anlegg under utførelse. Tilsvarende gjelder kabelprosjektet North Sea Interconnector (NSI) hvor Statnett samarbeider med The National Grid Company plc. Det vurderes løpende om konsesjonsforhold eller andre årsaker betinger hel eller delvis nedskrivning av påløpte forprosjekt-kostnader.

Renter i byggeperioden

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

Varige driftsmidler/avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger og nedskrivninger. Ordinære avskrivninger er foretatt fra det tidspunkt driftsmidlet ble satt i ordinær drift og beregnes ut fra den økonomiske levetid. Tilsvarende gjelder også driftsmidler anskaffet fra andre netteiere. Grunnlaget for fastsettelse av økonomisk levetid tar utgangspunkt i anbefaling fra EBLs publikasjon «Avskrivninger innen energiforsyningen» og retningslinjer fra NVE vedrørende fastsettelse av overføringstariffer.

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

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

Goodwill

Eventuelt goodwill ved kjøp av aksjer i andre selskaper nedskrives over 5 år.

Finansiell leasing

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

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta

Betalingsmidler i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen.

Andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld, som ikke er terminsikret eller swappet til norske kroner, er oppført til henholdsvis laveste eller høyeste av transaksjonskurs og balansedagens kurs. Urealisert tap kostnadsføres, mens urealisert gevinst bare inntektsføres i den utstrekning den medgår til å dekke urealisert tap i samme valuta.

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

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter omfatter verdipapirer, lån fra staten og

NOTER

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

Finansielle derivater klassifiseres ved inngåelse enten som sikringstransaksjon eller handelstransaksjon. Det er intensjonen med inngåelse av transaksjonen som avgjør klassifiseringen.

Sikringstransaksjoner består av avtaler som har til hensikt å nøytralisere en eksisterende eller forventet renterisiko og/eller valutarisiko i balansen.

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

Sikringsinstrumenter får først resultatvirkning ved realisasjon. Resultatet av slike transaksjoner blir periodisert sammen med underliggende objekt.

Sikringsbokføring

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

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

Sikringsbokføring innebærer at verdiendringer på sikringsobjekt og sikringstransaksjon blir bokført i samme periode. Morselskapet praktiserer sikringsbokføring når følgende tre kriterier er tilfredsstillende samtidig:

1. Det objekt eller den objektgruppe som skal sikres (sikringsobjekt) må være spesifikt identifisert, og det må utsette morselskapet for mulige tap av egenkapitalverdier ved renteendringer og/eller valutakursendringer.

2. Det (de) instrumentet(ene) som brukes må være spesielt utpekt som sikring.
3. Det er høy sannsynlighet for at det vil være høy grad av negativ korrelasjon i virkelig verdi på sikringsinstrumentet og på det objekt som skal sikres.

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

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

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

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

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

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

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

Estimerte pensjonsforpliktelser fratrukket forventet verdi av pensjonsmidler pr 31. desember er tatt inn i balansen under langsiktig gjeld og pensjonsmidler.

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

NOTE 2 – FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Rente- og valutabytteavtaler

Dette er avtaler hvor kontraktspartene bytter valuta- og/eller rentebetingelser for et avtalt beløp over en definert fremtidig periode. Avtalene nedenfor er inngått mot eksisterende plassering eller gjeld på balansen.

| Beløp i mill. Forfall | Hovedstol Utlån | Hovedstol Innlån | Rentebetingelser Statnett mottar | Rentebetingelser Statnett betaler | Call-opsjon* for motpart |
|--------------------------|--------------------|---------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|
| 2002 | USD 11 | NOK 85 | Fast USD | Nibor 3 mnd. | |
| 2003 | NOK 400 | NOK 400 | Fast | Nibor 6 mnd. | |
| 2003 | NOK 700 | NOK 700 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2004 | NOK 50 | NOK 50 | Nibor 6 mnd. | Nibor 3 mnd. | |
| 2004 | USD 31 | NOK 268 | Nullkupong | Nibor 6 mnd. | |
| 2004 | NOK 87 | NOK 87 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2005 | NOK 200 | NOK 200 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2005 | NOK 600 | NOK 600 | Fast | Nibor 6 mnd. | |
| 2006 | NOK 50 | NOK 50 | Nibor 6 mnd. | Nibor 3 mnd. | |
| 2006 | NOK 400 | NOK 400 | Fast | Nibor 6 mnd. | |
| 2006 | NOK 100 | NOK 100 | Fast | Fast | |
| 2006 | NOK 638 | NOK 638 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2008 | NOK 1 000 | NOK 1 000 | Fast | Nibor 6 mnd. | |
| 2008 | USD 58 | NOK 438 | Fast USD | Nibor 6 mnd. | |
| 2009 | NOK 400 | NOK 400 | Fast | Nibor 6 mnd. | 29. oktober 2004 |
| 2010 | JPY 1 000 | NOK 87 | Fast JPY | Nibor 6 mnd. | |
| 2013 | JPY 1 500 | NOK 61 | Variabel rente | Nibor 6 mnd. | Årlig |

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

Oversikten viser brutto beløp på inngåtte renteswapper. Mange av swappene vil «gå mot hverandre» og nettobeløp vil ikke være eksponert for renteendringer.

NOTER

Inngåtte renteswapper med start frem i tid:

| Beløp i mill. Forfall | Hovedstol Utlån | Hovedstol Innlån | Rentebetingelser Statnett mottar | Rentebetingelser Statnett betaler | Call-opsjon* for motpart |
|--------------------------|--------------------|---------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|
| 2002–2004 | NOK 268 | NOK 268 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2003–2006 | NOK 200 | NOK 200 | Nibor 6 mnd. | Fast | |
| 2002–2012 | JPY 1 300 | NOK 92 | Variabel rente | Nibor 6 mnd. | Halvårlig |
| 2002–2017 | JPY 1 000 | NOK 69 | Variabel rente | Nibor 6 mnd. | Halvårlig |

Renteopsjoner:

Dette er avtaler hvor man har rett, men ikke plikt til å betale(Cap)/motta(Put) en gitt rente på et gitt beløp på ett gitt tidspunkt eller innenfor en gitt tidsperiode. Følgende avtaler er inngått:

Beløp i mill.

| Forfall | Beløp | Instrument | Kjøpt/solgt |
|---------|---------|------------|-------------|
| 2003 | NOK 200 | Cap | Kjøpt |
| 2003 | NOK 200 | Put | Solgt |

Valutaterminer:

Valutaterminer inngås for å valutasikre transaksjoner i annen valuta enn NOK. Terminenes forfall sammenfaller med betalingstidspunktene. Urealisert gevinst blir inntektsført ved realisasjon.

Foretaket hadde pr 31. desember 2001 i alt 10 valutaterminkontrakter. Kontraktene vedrørte salg av EUR mot kjøp av NOK, samlet beløp var på EUR 31 millioner. Samtlige kontrakter var gjort på vegne av Viking Cable AS, med garanti fra Viking Cable AS til Statnett SF.

Urealisert gevinst for valutaterminene var ca. 11 millioner kroner pr 31. desember 2001.

NOTE 3 – INFORMASJON OM VIRKSOMHETSOMRÅDER

| Beløp i mill. kr | Statnetts drift ¹⁾ | Entreprenør- virksomhet ²⁾ | Kraftbørs ³⁾ | Andre oppgaver ⁴⁾ | Øvrig/ elimin. | Sum konsern |
|-------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|---------------------------------|-------------------|----------------|
| 2001 | | | | | | |
| Driftsinntekter | 2 734 | 329 | 10 822 | 2 749 | - 1 360 | 15 274 |
| Driftskostnader | - 1 821 | - 349 | - 10 779 | - 2 688 | 1 300 | - 14 337 |
| Driftsresultat | 913 | - 20 | 43 | 61 | - 60 | 937 |
| Netto finansposter | - | 3 | 6 | - 5 | - 456 | - 452 |
| Skattekostnad | | | | | - 144 | - 144 |
| Resultat | | | | | | 341 |
| Anleggsmidler | 9 540 | 87 | 59 | - | - 152 | 9 534 |
| Periodens investeringer | 657 | 22 | 7 | - | - | 686 |
| 2000 | | | | | | |
| Driftsinntekter | 2 372 | 385 | 5 662 | 2 438 | - 1 578 | 9 279 |
| Driftskostnader | - 1 493 | - 378 | - 5 641 | - 2 085 | 1 348 | - 8 249 |
| Driftsresultat | 879 | 7 | 21 | 353 | - 230 | 1 030 |
| Netto finansposter | | 3 | 8 | - 6 | - 220 | - 215 |
| Skattekostnad | | | | | - 234 | - 234 |
| Resultat | | | | | | 581 |
| Anleggsmidler | 9 492 | 72 | 19 | - | - 107 | 9 476 |
| Periodens investeringer | 398 | 12 | 3 | - | - | 413 |

NOTER

| Beløp i mill. kr | Statnetts drift ¹⁾ | Entreprenør- virksomhet ²⁾ | Kraftbørs ³⁾ | Andre oppgaver ⁴⁾ | Øvrig/ elimin. | Sum konsern |
|-------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------|------------------------------|----------------|-------------|
| 1999 | | | | | | |
| Driftsinntekter | 2 272 | 349 | 4 561 | 2 288 | - 1 496 | 7 974 |
| Driftskostnader | - 1 517 | - 394 | - 4 543 | - 2 036 | 1 316 | - 7 174 |
| Driftsresultat | 755 | - 45 | 18 | 252 | - 180 | 800 |
| Netto finansposter | - | - 3 | 5 | - 12 | - 215 | - 225 |
| Skattekostnad | | | | | - 160 | - 160 |
| Resultat | | | | | | 415 |
| Anleggsmidler | 9 112 | 182 | 8 | - | 298 | 9 600 |
| Periodens investeringer | 1 054 | 6 | 3 | - | 4 | 1 067 |

¹⁾ Statnetts forretningsmessige virksomhet.

²⁾ Omfatter Statnett Entreprenør AS, Statnett Transport AS, Statnett Skagerrak AS samt felleskontrollerte entreprenørselskaper.

³⁾ Omfatter 50% av Nord Pool ASA.

⁴⁾ Omfatter sentralnettordningen, to regionale fellesnett, balansekraftavregningen samt utenlandshandelen.

NOTE 4 – DRIFTSINTEKTER

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|--------------|--------------|--------------|--|---------------|--------------|--------------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| | | | KRAFTTRANSPORT | | | |
| 2 655 | 2 277 | 2 155 | Tariffinntekter | 2 633 | 2 277 | 2 155 |
| - 59 | - 235 | - 155 | Årets merinntekt sentralnettet og regionale fellesnett | - 59 | - 235 | - 155 |
| 336 | 358 | 310 | Utleie regionalnettanlegg | 336 | 358 | 310 |
| - 1 | - | - | Årtets merinntekt regionalnettanlegg | - 1 | - | - |
| 12 | 165 | 157 | Utleie utenlandskabler | 12 | 165 | 157 |
| 2 943 | 2 565 | 2 467 | Sum overføringsinntekter | 2 921 | 2 565 | 2 467 |
| | | | KRAFTSALG | | | |
| 1 157 | 640 | 713 | Salg spot- og regulerkraft | 11 623 | 6 083 | 5 082 |
| 318 | 95 | 118 | Salg driftskoordinering | 318 | 94 | 117 |
| 1 475 | 735 | 831 | Sum kraftsalg | 11 941 | 6 177 | 5 199 |
| | | | ANDRE DRIFTSINTEKTER | | | |
| 11 | 13 | 11 | Gebyrinntekt | 171 | 130 | 105 |
| 21 | 40 | 44 | Eksterne oppdrag | 181 | 237 | 156 |
| 53 | 34 | 37 | Andre driftsinntekter | 60 | 170 | 47 |
| 85 | 87 | 92 | Sum andre driftsinntekter | 412 | 537 | 308 |

Krafttransport

Pris (tariff) for innmating og uttak av kraft fra sentralnettet og regionalt fellesnett belastes brukerne i henhold til fastsatt prissystem. Utleie av regionalnettanlegg omfatter tjenester som ikke inngår i sentralnettordningen eller regionalt fellesnett. Utenlandskabler inngår i sentralnettet fra og med 2001. Utleie utenfor norsk sektor faktureres særskilt til dansk kunde.

Tvistesaker og uavklarte forhold

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

KILE

NVE innførte fra og med 2001 en ordning med KILE (Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi). Ordningen er ment å være et insentiv til å sikre akseptabel overføringskvalitet. NVE har beregnet en forventet "KILE-ramme" for netteierne som skal gjenspeile de samfunnsøkonomiske kostnadene ved avbrudd. Ved årets slutt vil det oppstå en differanse mellom faktisk KILE og rammen, såkalt mer-/mindreinntekt. Overføringstariffene skal først endres dersom det kan sies å være en varig endring i nivået på KILE. Ved et varig lavere avbruddsnivå kan tariffene settes opp, og eventuelt settes ned ved et varig høyere nivå.

Forventet årlig KILE-ramme for Statnett er av NVE fastsatt til 52,5 millioner kroner for 2001 og 2002. Statnett har vært involvert i 60 KILE-hendelser i 2001. Til sammen medførte dette 1224 MWh ikke levert energi, tilsvarende knapt 30 millioner kroner. Estimert merinntekt er således på 22,5 millioner kroner.

Det er for tidlig å si om hele eller deler av den estimerte merinntekten kan sies å representere en varig reduksjon i avbruddskostnadene. Merinntekten er derfor ikke inntektsført i regnskapet.

NOTER

Kraftsalg

Norge og Sverige etablerte 1. januar 1996 et felles kraftmarked og en felles børs med utgangspunkt i Nord Pool ASA. Fra sommeren 1998 ble Finland et eget anmeldingsområde.

De vestlige delene av Danmark (Fyn og Jylland) ble etablert som eget prisområde i dette markedet fra 1. juli 1999. Øst-Danmark ble etablert som eget prisområde fra 1. oktober 2000.

Brutto omsetning

Beløp i mill. kr

| | 2001 | 2000 | 1999 |
|---------------|---------------|---------------|--------------|
| Spotmarkedet* | 21 304 | 11 071 | 8 916 |
| Regulerkraft* | 2 693 | 846 | 944 |
| Sum | 23 997 | 11 917 | 9 860 |

Omsetning i TWh

| | 2001 | 2000 | 1999 |
|---------------------------|----------------|--------------|--------------|
| Spotmarkedet* | 111,2 | 96,9 | 75,9 |
| Terminmarkedet (handel)** | 909,9 | 358,9 | 215,9 |
| Regulerkraft* | 8,9 | 8,4 | 8,1 |
| Sum handel i TWh | 1 030,0 | 464,2 | 299,9 |

Clearing av bilaterale kontrakter i TWh***

| | | |
|----------------|----------------|--------------|
| 1 747,6 | 1 179,5 | 683,6 |
|----------------|----------------|--------------|

* Spotmarkedet avregnes hos Nord Pool ASA. Regulerkraft avregnes hos Statnett SF.

** Kontraktverdi i finansielt marked utgjorde 157,1 milliarder kroner i 2001. For 2000 og 1999 var den henholdsvis 43,3 og 27,6 milliarder.

*** Kontraktverdi clearing (NEC) utgjorde 234 milliarder kroner. For 2000 og 1999 var den henholdsvis 122,5 og 87,7 milliarder.

Nord Pool ASA forestår omsetning på de organiserte markeder i henhold til konsesjon. Konsesjon for dette er gitt fra 2. desember 1994. Denne er endret til markedsplasskonsesjon fra 1. januar 2002.

Nord Pool ASA fikk pr 10. februar 1995 konsesjon for kjøp og salg av kortsiktig elektrisk kraft mot utlandet. Aktiviteten foregår på vegne av og for regning av Statnett.

6. mars 2002 ble Nord Pool ASA gitt konsesjon som børs for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt. Samtidig ble selskapet innvilget konsesjon som oppgjørssental for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt.

Eksterne oppdrag

Eksterne oppdrag kanaliseres i hovedsak via Statnett Entreprenør AS og Statnett Transport AS.

I tillegg har Statnett levert ingeniørtjenester til planlegging av kabelprosjekter i Viking Cable AS.

NOTE 5 – KRAFTKJØP OG SYSTEMTJENESTER

MORSELSKAP

| 2001 | 2000 | 1999 | Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | KONSERN 1999 |
|--------------|------------|------------|---|---------------|--------------|-----------------|
| 1 211 | 658 | 777 | Kjøp spot- og regulerkraft | 11 841 | 6 193 | 5 234 |
| 450 | 165 | 103 | Kjøp ved driftskoordinering | 450 | 165 | 103 |
| 1 661 | 823 | 880 | Sum kraftkjøp og systemtjenester | 12 291 | 6 358 | 5 337 |

NOTE 6 – ANLEGG UNDER UTFØRELSE

MORSELSKAP

| 2001 | 2000 | 1999 | Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | KONSERN 1999 |
|------------|------------|------------|--------------------------------------|------------|------------|-----------------|
| 295 | 313 | 551 | Anskaffelseskost 1. januar | 379 | 362 | 630 |
| - | - | - 75 | Overført til Enitel ASA | - | - | - 75 |
| - 362 | - 278 | - 437 | Overført investeringer | - 362 | - 278 | - 438 |
| 470 | 280 | 381 | Beholdningsendring | 493 | 316 | 402 |
| 403 | 315 | 420 | Anskaffelseskost 31. desember | 510 | 400 | 519 |
| - 43 | - 20 | - 107 | Nedskrivninger | - 43 | - 21 | - 107 |
| - | - | - | Reklassifisert til langs. fordring | - | - | - 50 |
| 360 | 295 | 313 | Bokført verdi 31. desember | 467 | 379 | 362 |

NOTER

Årets beholdningsendring fordeler seg som følger:

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|------------|------------|------------|----------------------------------|------------|------------|------------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| 215 | 123 | 204 | Materialer og underentreprenører | 181 | 103 | 153 |
| 91 | 69 | 60 | Lønn, sosiale kostnader | 123 | 92 | 96 |
| 140 | 66 | 103 | Andre driftskostnader | 165 | 100 | 138 |
| 446 | 258 | 367 | Sum driftskostnader | 469 | 295 | 387 |
| 24 | 22 | 14 | Byggelånsrenter | 24 | 22 | 15 |
| 470 | 280 | 381 | Totalt | 493 | 317 | 402 |

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

Nedskrivninger

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

I juni 2001 erklærte E.ON Energie AG hardship vedrørende den kommersielle avtalen mellom E.ON Energie AG og Statkraft SF som dannet grunnlaget for en kabel til Tyskland, kalt Viking Cable. E.ON og Statnett har besluttet å avvike Viking Cable prosjektet på betingelser som er tilfredstillende for begge parter.

Endringer i gjennomføringsplaner, fremdrift og utforming av anlegg samt usikkerhet knyttet til enkelteprosjekter har medført en nedskrivning av anlegg under utførelse med 43 millioner kroner i 2001 mot 20 millioner kroner i 2000 og 107 millioner kroner i 1999.

NOTE 7 – LØNNSKOSTNADER, ANSATTE, GODTGJØRELSE

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|------------|------------|------------|---------------------------------|------------|------------|------------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| 209 | 185 | 187 | Lønninger | 334 | 295 | 305 |
| 34 | 34 | 32 | Folketrygdavgift | 50 | 50 | 46 |
| 25 | 32 | 20 | Pensjonskostnader | 34 | 40 | 27 |
| 17 | 19 | 18 | Andre ytelser | 22 | 21 | 22 |
| 285 | 270 | 257 | Sum lønnskostnader | 440 | 406 | 400 |
| - 91 | - 69 | - 60 | Herav egne investeringsarbeider | - 123 | - 92 | - 96 |
| 194 | 201 | 197 | Netto lønnskostnader | 317 | 314 | 304 |

Gjennomsnittlig antall ansatte i morselskapet er 514 og i konsernet 869 for året 2001.

Ytelser til ledende personer

| Beløp i kroner | Konsernsjef | | Styret | |
|--------------------|------------------|------------------|--------|------|
| | 2001 | 2000 | 2001 | 2000 |
| Lønn | 1 208 752 | 1 190 000 | | |
| Pensjonsutgifter | | * | | |
| Annen godtgjørelse | 135 533 | - | | |
| Sum ytelser | 1 344 285 | 1 190 000 | | |

* Konsernsjef inngår i Statnett SFs ordinære pensjonsordning.

Det er i februar 2000 inngått en avtale med konsernsjef om pensjonsrettigheter fra fylte 60 år. Pensjonsalder for konsernsjef er 65 år.

Revisor

Samlet godtgjørelse til revisor i 2001 er 891 450 kroner, hvorav 391 450 kroner utgjør rådgivning/konsulenttjenester.

NOTER

NOTE 8 – PENSJONER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|----------------------|-----------|-----------|--|-----------|-----------|-----------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| Ytelsesplaner | | | | | | |
| 17 | 14 | 14 | Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 23 | 19 | 19 |
| 17 | 16 | 14 | Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen | 23 | 21 | 18 |
| - 19 | - 18 | - 15 | Avkastning på pensjonsmidlene | - 24 | - 22 | - 19 |
| 15 | 12 | 13 | Netto pensjonskostnader | 22 | 18 | 18 |
| 10 | 20 | 7 | Førtidspensjoner og øvrige | 12 | 22 | 9 |
| 25 | 32 | 20 | Netto periodisert pensjonskostnad | 34 | 40 | 27 |

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|----------------------|-------------|------------|---|-------------|-------------|------------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| Ytelsesplaner | | | | | | |
| 264 | 250 | 228 | Opptjente pensjonsforpliktelser | 341 | 330 | 286 |
| 49 | 37 | 37 | Beregnet effekt ved fremtidige lønnsreguleringer | 63 | 49 | 47 |
| 313 | 287 | 265 | Beregnete pensjonsforpliktelser | 404 | 379 | 333 |
| - 301 | - 284 | - 242 | Pensjonsmidler til markedsverdi | - 387 | - 359 | - 295 |
| - 45 | - 28 | - 32 | Ikke resultatførte estimatendringer | - 41 | - 36 | - 37 |
| - 33 | - 25 | - 9 | Netto pensjonsforpl. fondsfinansiert ytelsesplan | - 24 | - 16 | 1 |
| 92 | 98 | 93 | Førtidspensjonsordninger og øvrig | 115 | 119 | 116 |
| 59 | 73 | 84 | Påløpte pensjonsforpliktelser | 91 | 103 | 117 |

I morregnskapet er pensjonsforpliktelsen tatt med under balansen som avsetning for forpliktelser med 94 millioner kroner og pensjonsmidler med 33 millioner kroner. Forskuddsbetalt AFP-pensjon til NAVO på 2 millioner kroner inngår i andre langsiktige fordringer. I konsernregnskapet er pensjonsforpliktelsen tatt med under balansen som avsetning for forpliktelser med 124 millioner kroner og pensjonsmidler med 33 millioner kroner.

Spesifikasjon av estimerte pensjonsmidler i pensjonskassen

| Beløp i mill. kr | KONSERN | MORSELSKAP |
|---|------------|------------|
| Premiereserve | 314 | 247 |
| Premiefond | 39 | 23 |
| Tilleggsavsetninger | 13 | 11 |
| Sum faktiske pensjonsmidler pr 31. desember 2001 | 366 | 281 |

Pensjonsordningens omfang pr 31. desember 2001

| | | |
|--|------------|------------|
| Medlemmer i pensjonskassen | 1 100 | 765 |
| Herav pensjonister | 212 | 186 |
| Antall personer med i pensjonsordningen | 888 | 579 |

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger

| | 2001 | 2000 | 1999 |
|------------------------------|--------|--------|--------|
| Diskonteringsrente | 6 % | 6 % | 6 % |
| Forventet avkastning | 7 % | 7 % | 7 % |
| Forventet lønnsregulering | 3,00 % | 2,50 % | 2,50 % |
| Forventet pensjonsregulering | 2,50 % | 2,50 % | 2,50 % |
| Forventet G-regulering | 3,00 % | 2,50 % | 2,50 % |
| Gjenværende opptjeningstid | 15 år | 15 år | 15 år |

NOTER

NOTE 9 – VARIGE DRIFTSMIDLER

KONSERN

Beløp i mill. kr

| | Elektroteknisk utstyr | Telematikk | Bygninger/ grunn | Øvrig driftsløsøre | Sum |
|--|-----------------------|------------|---------------------|--------------------|---------------|
| Anskaffelseskost 1. januar | 11 218 | 484 | 744 | 231 | 12 677 |
| Tilgang anskaffelseskost | 531 | 70 | 29 | 56 | 686 |
| Avgang anskaffelseskost | - 10 | - 12 | - 5 | - 88 | - 115 |
| Anskaffelseskost 31. desember | 11 739 | 542 | 768 | 199 | 13 248 |
| Ordinære avskrivninger 1. januar | 3 355 | 191 | 135 | 167 | 3 848 |
| Årets ordinære avskrivninger | 463 | 50 | 20 | 38 | 571 |
| Avgang ordinære avskrivninger | - 3 | - 12 | - 2 | - 88 | - 105 |
| Ordinære avskrivninger 31. desember | 3 815 | 229 | 153 | 117 | 4 314 |
| Bokført verdi 31. desember | 7 924 | 313 | 615 | 82 | 8 934 |

Avskrivningssatser i prosent

2,5–6,6 6,6–12,5 0–2 10–33

| Beløp i mill. kr | Investering | | | | | | | | | Salg 1997 |
|-----------------------|-------------|------------|--------------|------------|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|
| | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | 1997 | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | |
| Elektroteknisk utstyr | 531 | 255 | 950 | 248 | 140 | - | 2 | - | - | 1 |
| Telematikk | 70 | 100 | 78 | 65 | 93 | - | - | - | 41 | - |
| Bygninger, grunn | 29 | 13 | 24 | 33 | 51 | 8 | 26 | 36 | 15 | 12 |
| Øvrig driftsløsøre | 56 | 45 | 15 | 29 | 42 | 2 | 127 | 2 | 5 | 28 |
| Totalt | 686 | 413 | 1 067 | 375 | 326 | 10 | 155 | 38 | 61 | 41 |

MORSELSKAP

Beløp i mill. kr

| | Elektroteknisk utstyr | Telematikk | Bygninger/ grunn | Øvrig driftsløsøre | Sum |
|--|-----------------------|------------|---------------------|--------------------|---------------|
| Anskaffelseskost 1. januar | 11 218 | 484 | 716 | 181 | 12 599 |
| Tilgang anskaffelseskost | 531 | 70 | 26 | 30 | 657 |
| Avgang anskaffelseskost | - 10 | - 12 | - 4 | - 87 | - 113 |
| Anskaffelseskost 31. desember | 11 739 | 542 | 738 | 124 | 13 143 |
| Ordinære avskrivninger 1. januar | 3 356 | 191 | 133 | 134 | 3 814 |
| Årets ordinære avskrivninger | 463 | 50 | 20 | 25 | 558 |
| Avgang ordinære avskrivninger | - 3 | - 12 | - 1 | - 88 | - 104 |
| Ordinære avskrivninger 31. desember | 3 816 | 229 | 152 | 71 | 4 268 |
| Bokført verdi 31. desember | 7 923 | 313 | 586 | 53 | 8 875 |

Avskrivningssatser i prosent

2,5 – 6,6 6,6 – 12,5 0 – 2 10 – 33

| Beløp i mill. kr | Investering | | | | | | | | | Salg 1997 |
|-----------------------|-------------|------------|--------------|------------|------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | 1997 | 2001 | 2000 | 1999 | 1998 | |
| Elektroteknisk utstyr | 531 | 255 | 950 | 248 | 140 | - | 2 | - | - | 1 |
| Telematikk | 70 | 100 | 78 | 65 | 93 | - | - | - | 41 | - |
| Bygninger, grunn | 26 | 13 | 23 | 32 | 22 | 6 | 25 | 34 | 13 | 33 |
| Øvrig driftsløsøre | 30 | 30 | 7 | 19 | 32 | 1 | 1 | - | 1 | 27 |
| Totalt | 657 | 398 | 1 058 | 364 | 287 | 7 | 28 | 34 | 55 | 61 |

NOTER

NOTE 10 – FINANSPOSTER

| MORSELSKAP | | | | KONSERN | | |
|------------------------|------------|------------|--|------------|------------|------------|
| 2001 | 2000 | 1999 | Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | 1999 |
| Finansinntekter | | | | | | |
| - | 4 | 5 | Inntekt på investering i datterselskap | - | - | - |
| 5 | 8 | 15 | Renter fra datterselskaper og felleskontrollerte foretak | - | - | - |
| 77 | 72 | 74 | Annen renteinntekt | 97 | 89 | 89 |
| 1 | 2 | - | Annen finansinntekt | 5 | 2 | 1 |
| -1 | 2 | 3 | Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler | -1 | 4 | 3 |
| 82 | 88 | 97 | Sum finansinntekter | 101 | 95 | 93 |
| Finanskostnader | | | | | | |
| 374 | 359 | 351 | Rentekostnader | 375 | 359 | 351 |
| -24 | -22 | -14 | Aktiverte byggelånsrenter | -24 | -22 | -14 |
| 5 | 4 | 4 | Annen finanskostnad | 5 | 6 | 5 |
| 355 | 341 | 341 | Sum finanskostnader | 356 | 343 | 342 |

NOTE 11 – AKSJER OG ANDELER

| Firma | Type | Anskaffelses- tidspunkt | Forretnings- kontor | Eierandel | Stemme- andel | Anskaffelses- kost Beløp i 1000 kr | Bokført verdi Beløp i 1000 kr |
|--|--------------------|----------------------------|------------------------|-----------|------------------|--|-------------------------------------|
| Statnett Entreprenør AS | Datterselskap | 1994 | Oslo | 100,0 % | 100,0 % | 60 000 | 76 704 |
| Statnett Transport AS | Datterselskap | 1996 | Oslo | 100,0 % | 100,0 % | 50 | 9 846 |
| Statnett Forsikring AS | Datterselskap | 1998 | Oslo | 100,0 % | 100,0 % | 30 200 | 30 200 |
| Nord Pool ASA | Felleskont. virks. | 1992 | Bærum | 50,0 % | 50,0 % | 2 500 | 2 500 |
| Viking Cable AS | Felleskont. virks. | 1994 | Oslo | 50,0 % | 50,0 % | 250 | 17 750 |
| EuroKabel AS | Felleskont. virks. | 1995 | Oslo | 50,0 % | 50,0 % | 16 250 | 0 |
| Sum datterselskaper (DS) og felleskontrollerte virksomheter (FKV) | | | | | | 109 250 | 137 000 |
| Nord Pool Consulting AS | Innskudd | 1998 | Bærum | 33,3 % | 33,3 % | 2 000 | 2 000 |
| Norwegian Pipelines AS | Innskudd | 1993 | Stavanger | 4,1 % | 4,1 % | 70 | 0 |
| Stri AB | Innskudd | 1998 | Sverige | 12,5 % | 12,5 % | 1 407 | 1 407 |
| Statnett SFs Pensjonskasse | Innskudd | 1993 | Oslo | 100,0 % | 100,0 % | 15 000 | 15 000 |
| Sum øvrige aksjer mv. | | | | | | 18 477 | 18 407 |
| Sum total aksjer og andeler | | | | | | 127 727 | 155 407 |

Datterselskaper og felleskontrollerte virksomheter regnskapsføres etter kostmetoden justert for avgitte konsernbidrag (netto etter skatt).

Aksjer eid av datterselskaper og felleskontrollerte virksomheter

| Firma | Anskaffelses- tidspunkt | Forretnings- kontor | Eierandel | Stemme- andel | Anskaffelses- kost Beløp i 1000 kr | Bokført verdi Beløp i 1000 kr |
|--------------------------------------|----------------------------|------------------------|-----------|------------------|--|-------------------------------------|
| Elkom Entreprenør AS | 2001 | Oslo | 51,5 % | 51,5 % | 5 345 | 3 081 |
| Statnett Helimatic AS | 2001 | Oslo | 51,0 % | 51,0 % | 600 | 357 |
| Statnett Optocomm AS | 2000 | Oslo | 50,0 % | 50,0 % | 3 500 | 696 |
| Statnett Skagerak AS | 1998 | Oslo | 100,0 % | 100,0 % | 100 | 100 |
| Nord Pool Consulting AS | 1998 | Bærum | 16,7 % | 16,7 % | 1 000 | 1 000 |
| Nordic Electricity Clearing House AS | 1998 | Bærum | 100,0 % | 100,0 % | 25 | 25 |
| NOS Holding ASA | 2001 | Oslo | 10,0 % | 10,0 % | 29 627 | 29 626 |
| LPX Leipzig Power Exchange GmbH | 2000/2001 | Tyskland | 17,4 % | 17,4 % | 11 339 | 18 450 |

Enitel ASA

Selskapet gikk konkurs høsten 2001. Statnetts aksjer er tapsført med litt over 163 millioner kroner. Frem til og med 30. september 1999 ble selskapet definert som et tilknyttet selskap. Etter dette tidspunkt ble aksjeposten definert som investering i øvrige aksjer. Bokført verdi av aksjene i konsernet var lik andel av Enitels egenkapital pr 30. september 1999. Tidligere års regnskapsmessige oppskrivning på litt over 33 millioner er reversert. Dette medfører at tapet i konsernet blir knapt 197 millioner kroner.

Over tid har Statnett inntektsført vel 65 millioner kroner i realiserte salgsgevinster knyttet til salg av aksjer i Enitel. Statnetts investering i Enitel har således over tid gitt et tap på knapt 98 millioner kroner.

NOTER

NOTE 12 – FORDRINGER

Fordringer med forfall senere enn ett år

MORSELSKAP

| 2001 | 2000 | 1999 | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|------------|-----------|------------|---------------------------------|-----------|----------|-----------|
| | | | | 2001 | 2000 | 1999 |
| 114 | 82 | 184 | Lån til foretak i samme konsern | - | - | - |
| 2 | 3 | 48 | Andre langsiktige fordringer | 2 | 3 | 58 |
| 24 | - | 12 | Kundefordringer | 24 | - | 12 |
| 140 | 85 | 244 | Sum | 26 | 3 | 70 |

Lån til foretak i samme konsern omfatter datterselskaper og felleskontrollerte virksomheter.

Kundefordringer med forfall senere enn ett år gjelder mindreinntekt i sentralnettordningen, utleie til regionale fellesnett, samt utleie av enkeltkomponenter i regionalnett. I henhold til NVEs forskrifter kan mindreinntekt tas inn gjennom tariffer/utleiesatser senere år.

Annet

I kundemassen er det en omstridt fordring på ca 15 millioner kroner. Saken vurderes om nødvendig løst ad rettslig vei. Det er ikke foretatt noen nedskrivning av fordringen.

NOTE 13 – MARKEDSVERDI OMLØPSMIDLER

| Sertifikater | Anskaffelses- | Balansført | Markeds- | Rente | Rente- |
|-------------------------|---------------|------------|-----------|--------|------------|
| Beløp i mill. kr | kost | verdi | verdi | | regulering |
| BKK | 20 | 20 | 20 | 7,30 % | fast |
| Østfold Energiverk | 20 | 20 | 20 | 7,03 % | fast |
| Sum sertifikater | 40 | 40 | 40 | | |

| Obligasjoner | Anskaffelses- | Balansført | Markeds- | Rente* | Rente- |
|-------------------------|---------------|------------|------------|--------|--------------|
| Beløp i mill. kr | kost | verdi | verdi* | | regulering* |
| Agder Energi | 10 | 10 | 10 | 6,10 % | fast |
| BN-Bank | 197 | 197 | 200 | 6,43 % | halvårlig** |
| Elkem | 10 | 10 | 10 | 7,00 % | kvartal |
| Kommunalbanken | 10 | 10 | 10 | 5,55 % | fast |
| Kreditkassen | 185 | 185 | 185 | 6,36 % | halvårlig |
| Kreditkassen | 15 | 15 | 15 | 6,34 % | halvårlig |
| Norsk Stat | 20 | 20 | 20 | 9,50 % | fast |
| Norsk Stat | 15 | 15 | 14 | 5,75 % | fast |
| Norske Skog | 9 | 9 | 10 | 6,10 % | fast |
| Orkla | 10 | 10 | 10 | 6,10 % | fast |
| Oslo Kommune | 30 | 30 | 31 | 5,50 % | fast |
| Sparebanken Møre | 30 | 30 | 30 | 6,50 % | fast |
| Sparebanken Rogaland | 15 | 15 | 15 | 5,15 % | fast |
| Sparebanken Sør | 50 | 50 | 50 | 6,45 % | halvårlig*** |
| Sparebanken Vest | 50 | 50 | 50 | 6,28 % | halvårlig*** |
| Sparebankkreditt | 10 | 10 | 10 | 6,75 % | halvårlig |
| Sparebankkreditt | 15 | 15 | 15 | 8,90 % | fast |
| Sum obligasjoner | 681 | 681 | 685 | | |

Alle obligasjoner Statnett eier har pålydende i norske kroner.

* Kolonnene viser verdi inklusive swap rente.

** Obligasjon er swappet fra fast til flytende nibor 6 mnd.

*** Obligasjon er swappet fra flytende 3 mnd til flytende nibor 6 mnd.

| Aksjer | Anskaffelses- | Balansført | Markeds- |
|---------------------------------|---------------|------------|-----------|
| Beløp i mill. kr | kost | verdi | verdi |
| Omløpsportefølje, aksjer | 47 | 45 | 45 |

Sum markedsbaserte verdipapirer **766**

Foretaket vurderer verdipapirene etter porteføljeprinsippet; sertifikater, obligasjoner og aksjer hver for seg.

NOTER

NOTE 14 – LÅN FRA STATEN OG ANDRE FINANSINSTITUSJONER

Låne- og garantiramme

Et statsforetaks samlede lån og garantier må ligge innenfor en spesifisert totalramme (jfr. statsforetaksloven § 5). Totalrammen settes til det laveste av totale eiendeler og den vedtektsbestemte rammen på 10 milliarder kroner. I henhold til lov om statsforetak er långiverne sikret full dekning for sine krav innenfor totalrammen.

Gjenværende ikke benyttet låneramme er over 4 milliarder kroner

Lånegarantien i statsforetaksloven er under revurdering og kan bli fjernet etter en overgangsordning. Regjeringen legger til grunn at all eksisterende gjeld og ny gjeld som tas opp frem til en eventuell lovendring trer i kraft er sikret under gjeldende låne- og garantiordning.

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

| Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | 1999 |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Obligasjonslån | 1 400 | 1 500 | 1 350 |
| Statslån | 0 | 400 | 800 |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 585 | 367 | 700 |
| Sum morselskap | 1 985 | 2 267 | 2 850 |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 3 | - | - |
| Sum konsern | 1 988 | 2 267 | 2 850 |

Morselskapet og øvrige konsernselskaper har ingen konvertible lån

Opplysninger om statslån, obligasjonslån og lån fra kredittinstitusjoner

| Valuta | Snitt rente ¹⁾ | Lånebeløp i valuta | Lånebeløp i NOK |
|-----------------------|---------------------------|--------------------|-----------------|
| Beløp i mill. | | | |
| NOK | 6,5 % | 4 865 | 4 663 |
| USD | 6,9 % | 100 | 759 |
| JPY | 6,4 % | 2 000 | 148 |
| Sum morselskap | | | 5 570 |

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

Avdragsprofil

| Beløp i mill. kr | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | Deretter | SUM |
|------------------|------|------|------|-------|-------|----------|-------|
| Morselskap | 549 | 600 | 237 | 1 000 | 1 199 | 1 985 | 5 570 |
| Konsern | 550 | 600 | 237 | 1 000 | 1 199 | 1 988 | 5 574 |

Egenbeholdning obligasjoner

Statnett SF har pr 31. desember 2001 ingen egenbeholdning i obligasjoner.

NOTE 15 – ANNEN LANGSIKTIG GJELD

| MORSELSKAP | | | Beløp i mill. kr | KONSERN | | |
|------------|-----------|-----------|-----------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| 2001 | 2000 | 1999 | | 2001 | 2000 | 1999 |
| 37 | 39 | 41 | Forskuddsbetalt inntekt | 37 | 39 | 41 |
| - | - | - | Avsetning periodisk vedlikehold | 1 | 2 | 7 |
| 13 | 14 | 13 | Øvrig langsiktig gjeld | 17 | 18 | 18 |
| 50 | 53 | 54 | Sum annen langsiktig gjeld | 55 | 59 | 66 |

Forskuddsbetalt inntekt er relatert til kompensingsanlegg vedrørende Skagerrakkablene. Inntektsføring (inkludert rentekomponent) skjer over 25 år i takt med driftsmidlenes levetid. Øvrig langsiktig gjeld består hovedsakelig av arbeidsgiveravgift vedrørende pensjonsavsetninger.

NOTER

NOTE 16 – MELLOMVÆRENDER MED SELSKAPER I SAMME KONSERN

| Beløp i mill. kr | 2001 | Kundefordringer | | 2001 | Langsiktige utlån | |
|---------------------------------|----------|-----------------|-----------|------------|-------------------|------------|
| | | 2000 | 1999 | | 2000 | 1999 |
| Datterselskaper | 4 | 15 | 6 | 14 | 22 | 150 |
| Felleskontrollerte virksomheter | 1 | 3 | 12 | 100 | 68 | 41 |
| Sum | 5 | 18 | 18 | 114 | 90 | 191 |

| Beløp i mill. kr | 2001 | Leverandørgjeld | | 2001 | Konsemlbankkonti | |
|---------------------------------|-----------|-----------------|-----------|-----------|------------------|------------|
| | | 2000 | 1999 | | 2000 | 1999 |
| Datterselskaper | 23 | 23 | 38 | 43 | 91 | 109 |
| Felleskontrollerte virksomheter | 11 | 6 | - | - | - | - |
| Sum | 34 | 29 | 38 | 43 | 91 | 109 |

NOTE 17 – SKATTER

KONSERN

Beløp i mill. kr

Oversikt over midlertidige forskjeller

| | Endring 2000–2001 | 2001 | 2000 |
|---|----------------------|--------------|--------------|
| Fordringer | - 1 | - 2 | - 1 |
| Varelager | - | - 1 | - 1 |
| Prosjekter | - 13 | - 13 | - |
| Aksjer og verdipapirer | 2 | 5 | 3 |
| Driftsmidler | - 271 | - 695 | - 424 |
| Avsetning etter GRS | 7 | - 19 | - 26 |
| Pensjoner | 11 | - 71 | - 82 |
| Gevinst- og tapskonto | - 13 | 31 | 44 |
| Midlertidige forskjeller ved oppkjøp | - 3 | - | - |
| Sum | - 281 | - 765 | - 487 |
| Underskudd til fremføring | 1 | 0 | - 1 |
| Grunnlag for utsatt skatt i balansen | - 280 | - 765 | - 488 |

Utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen

| | Endring 2000–2001 | 2001 USF | 2001 US | 2000 USF | 2000 US |
|-------------------------|----------------------|-------------|------------|-------------|------------|
| Statnett SF | 73 | 214 | - | 141 | - |
| Statnett Entreprenør AS | 5 | 2 | - | - | 3 |
| Statnett Transport AS | 2 | - | 7 | - | 9 |
| Statnett Skagerrak AS | - | - | - | - | - |
| Elkom Entreprenør AS | - | - | - | - | - |
| Statnett Helimatic AS | - | - | - | - | - |
| Statnett Optocomm AS | - | - | - | - | - |
| Nord Pool ASA | - | 1 | - | 1 | - |
| Eliminering | - 2 | 5 | 1 | 4 | - 2 |
| Utligning av US mot USF | - | - 8 | - 8 | - 10 | - 10 |
| Sum | 78 | 214 | 0 | 136 | 0 |

Skattekostnad

| | Betalbar skatt | Endring USF/US | For mye/ lite avsatt | Skatte- kostnad |
|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|--------------------|
| Statnett SF | 208 | - 73 | - 2 | 133 |
| Statnett Entreprenør AS | 2 | - 5 | - | - 3 |
| Statnett Transport AS | - | - 2 | - | - 2 |
| Statnett Skagerrak AS | - | - | - | - |
| Elkom Entreprenør AS | - | - | - | - |
| Statnett Helimatic AS | - | - | - | - |
| Statnett Optocomm AS | - | - | - | - |
| Nord Pool ASA | 14 | - | - | 14 |
| Eliminering | - | 2 | - | 2 |
| Sum | 224 | - 78 | - 2 | 144 |

NOTER

NOTE 17 – SKATTER (forts.)

MORSELSKAPET

Beløp i mill. kr

Beregning av utsatt skatt og endring i utsatt skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller (grunnlag utsatt skatt)

| | Endring 2000–2001 | 2001 | 2000 | 1999 |
|------------------------------------|----------------------|--------------|--------------|--------------|
| Fordringer | - 3 | - 3 | - | - 5 |
| Aksjer og verdipapirer | 2 | 5 | 3 | - 2 |
| Anleggsmidler | - 270 | - 691 | - 421 | - 62 |
| Avsetning etter god regnskapsskikk | 4 | - 7 | - 11 | - 17 |
| Pensjoner | 11 | - 72 | - 83 | - 98 |
| Gevinst- og tapskonto | - 6 | 3 | 9 | - 10 |
| Grunnlag for utsatt skatt | - 262 | - 765 | - 503 | - 194 |

| | | | | |
|----------------------------------|-------------|--------------|--------------|-------------|
| Utsatt skatt/skattefordel | - 73 | - 214 | - 141 | - 54 |
|----------------------------------|-------------|--------------|--------------|-------------|

BETALBAR SKATT

Grunnlag for skattekostnaden og betalbar skatt

| | 2001 | 2000 | 1999 |
|---|------------|------------|------------|
| Resultat før skattekostnad | 481 | 666 | 551 |
| Permanente forskjeller | 3 | - | 2 |
| Grunnlag for årets skattekostnad | 484 | 666 | 553 |
| Endring i midlertidige forskjeller | 262 | 309 | 19 |
| Grunnlag for betalbar skatt | 746 | 975 | 572 |

Betalbar skatt (i skattekostnaden)

| | | | |
|---|------------|------------|------------|
| 28% av grunnlag for betalbar skatt | 208 | 273 | 159 |
| Godtgjørelse for skatt på utbytte | - | - 1 | - 1 |
| Betalbar skatt (i skattekostnaden) | 208 | 272 | 158 |

Betalbar skatt i balansen

| | | | |
|--|------------|------------|------------|
| Betalbar skatt i skattekostnaden | 208 | 272 | 158 |
| Skatteeffekt av konsernbidrag med virkning på betalbar skatt | - 2 | 1 | - 9 |
| Betalbar skatt (i balansen) | 206 | 273 | 149 |

SKATTEKOSTNAD (OPPSUMMERING)

Skattekostnad

| | | | |
|---|------------|------------|------------|
| 28% av grunnlag for årets skattekostnad | 135 | 186 | 154 |
| Godtgjørelse skatt på utbytte | - | - 1 | - 1 |
| For lite/mye avsatt betalbar skatt i fjor | - 2 | 4 | - 4 |
| Sum skattekostnad på ordinært resultat | 133 | 189 | 149 |

Fordeling av skattekostnad på ordinært resultat

| | | | |
|---|------------|------------|------------|
| Betalbar skatt | 208 | 272 | 158 |
| Endring i utsatt skatt | - 73 | - 87 | - 5 |
| For lite/mye avsatt betalbar skatt i fjor | - 2 | 4 | - 4 |
| Skattekostnad på ordinært resultat (årets skattekostnad) | 133 | 189 | 149 |

NOTER

NOTE 18 – EGENKAPITAL

MORSELSKAP

Beløp i mill. kr

| | Innskudds- kapital | Annen egenkapital | Sum |
|--|-----------------------|----------------------|--------------|
| Egenkapital 1. januar 2001 | 2 700 | 1 518 | 4 218 |
| Årets resultat (etter avsatt utbytte og konsernbidrag) | | 178 | 178 |
| Egenkapital 31. desember 2001 | 2 700 | 1 696 | 4 396 |

KONSERN

Beløp i mill. kr

| | Innskudds- kapital | Annen egenkapital | Sum |
|--------------------------------------|-----------------------|----------------------|--------------|
| Egenkapital 1. januar 2001 | 2 700 | 1 640 | 4 340 |
| Åretsresultat (etter avsatt utbytte) | | 171 | 171 |
| Egenkapital 31. desember 2001 | 2 700 | 1 811 | 4 511 |

NOTE 19 – PANTESTILLELSER, GARANTIANSVAR

Hverken morselskap, datterselskaper eller felleskontrollerte virksomheter har avgitt vesentlige garantier. Morselskapet har avgitt garantierklæring ovenfor tredjemann på SEK 10 millioner på vegne av STRI AB.

Morselskapet har gitt en garanti på 10 millioner kroner for å sikre Statnett SFs Pensjonskasses krav til kapitaldekning og solvens i henhold til Kredittilsynets regler og forskrifter. Garantien gjelder frem til 31. desember 2003. Pensjonskassens kapitaldekning har ikke vært så lav at det har vært behov for å effektivere garantien.

Morselskapet har ikke anledning til å pantsette foretakets eiendeler.

NOTE 20 – FORSIKRING

Statnett Forsikring AS ble stiftet 1. april 1998 med Statnett SF som eneaksjonær. Statnett Forsikring AS overtok fra samme dato forpliktelser og innestående midler fra Statnett SFs captive ordning i Norsk Energiverk Forsikring AS. Selskapet har konsesjon til å dekke risiki vedrørende ansatte og eiendeler i Statnett konsern.

Selskapet driver som direktetegnende skadeforsikringselskap og opererer i ulike internasjonale reassuransemarkeder for risikoavlastning. Statnett Forsikring har i 2001 drevet forretning innenfor følgende bransjer:

- Tingforsikring inkludert naturskade
- Ansvarsforsikring
- Personforsikring (yrkesskade, kollektiv ulykke og gruppeliv)
- Spesialforsikringer

Skadeutviklingen i morselskapet 2001 har vært gunstig for Statnett Forsikring AS, noe som har bidratt til et godt forsikringsteknisk resultat. På tross av de svake finansmarkedene i 2001 hadde selskapet et positivt resultat på kapitalforvaltningen.

Statnett Forsikring AS har en solid økonomi. De forsikringstekniske avsetningene overstiger myndighetenes fastsatte minstekrav. Kapitaldekningen tilfredsstiller Kredittilsynet minstekrav.

Hovedtall

Beløp i 1000 kroner

| | 2001 | 2000 | 1999 |
|--|---------|---------|---------|
| Forfalte premier brutto | 23 970 | 13 991 | 15 371 |
| Resultat før forsikringstekniske avsetninger | 11 869 | 5 762 | 10 062 |
| Egenkapital | 31 362 | 31 362 | 31 221 |
| Forsikringstekniske avsetninger | 106 314 | 96 849 | 88 801 |
| Totalkapital | 141 574 | 130 728 | 123 899 |

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

NOTER

NOTE 21 – NÆRSTÅENDE PARTER

Olje- og energidepartementet

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

Reguleringsmyndighet

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

Se forøvrig note 22 – Tvister.

Lån

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

Utenlandshandelen med elektrisk kraft

Statnett har på vegne av OED administrert utenlandshandelen med kraft. Som et ledd i dette krevde Statnett inn prioritetsavgift og flaskehalsinntekt på krafttransport mot utlandet på vegne av OED. Inntektene har gått til inndekning av tidligere års akkumulerte underskudd ved utenlandshandelen. Disse inngikk ikke i Statnetts regnskap. Tidligere års underskudd som akkumulert pr 31. desember 2000 var på 17 millioner kroner ble i sin helhet dekket inn med et sluttoppgjør med OED pr juni 2001. Etter dette tidspunkt tilfaller inntektene sentralnettordningen og vil gi reduksjon i de øvrige tariffene.

Andre nærstående parter er:

Datterselskaper

De heleide datterselskapene Statnett Entreprenør AS og Statnett Transport AS, samt Statnett Skagerrak AS som er heleid av Statnett Transport AS

De felleskontrollerte selskapene

- Nord Pool ASA som eies med 50 prosent hver av Statnett og Svenska Kraftnät
- Viking Cable AS som eies med 50 prosent hver av Statnett og E.ON Energie AG
- EuroKabel AS som eies med 50 prosent hver av Statnett og EST EuroStrom Trading GmbH

Samarbeidspartnere

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

NOTE 22 – TVISTER

Klagesaker vedrørende inntektsrammer

Statnett har pr 31. desember følgende uavklarte saker vedrørende inntektsrammer:

| Sak | Klagetidspunkt | Status 31.12. | Mill. kr. (ca) |
|---|----------------|---------------|----------------|
| Effektivitetskrav for Statnett SF | Jan. 1999 | Hos NVE | |
| Økt ramme knyttet til tilsynsfunksjon Y2K | Jan. 1999 | Hos NVE | 5 |

Effektivitetskrav for Statnett SF

NVE har i enkeltvedtak fastsatt initiell inntektsramme for 1999 hvor effektivitetskrav var en av parametrene. Statnett er av den oppfatning at effektivitetskravet var satt for høyt. Ett prosentpoengs reduksjon i effektivitetskravet vil øke Statnetts inntekter med ca. 18 millioner kroner pr år. Forholdet ble påklaget til OED i januar 1999 via NVE. Saken er ikke videresendt fra NVE til OED ennå.

Økt inntektsramme knyttet til tilsynsfunksjonen i Y2K-problematikken

NVE ga Statnett et pålegg om å påta seg en tilsynsfunksjon overfor andre selskaper er knyttet til 2000-problematikken. Dette pålegget ble gitt på bakgrunn av Statnetts systemansvar.

I inntektsrammen for 1999 ble det gitt et særskilt tillegg for å ta hensyn til økte kostnader knyttet til 2000-problematikken. Dette tillegget er etter Statnetts oppfatning ment å dekke nettselskapenes egne kostnader. I tillegg kommer kostnaden ved tilsynsfunksjonen, som er estimert til 5 millioner kroner.

Forholdet ble påklaget til OED i januar 1999 via NVE. Saken er ikke videresendt fra NVE til OED ennå.

Avsluttede klagesaker

NVE har i enkeltvedtak akseptert at anlegg knyttet til Skagerrakforbindelsen inngår i sentralnettet. Enkeltvedtaket omfattet også årene 1998–2000 og ga en inntektsramme på ca. 0,5 millioner kroner høyere enn det som var inntektsført de respektive år.

NOTER

Annet

Tariffering av enkeltkomponenter i regionalnettet

Brukerrådet i Statnett sendte i september 1999 klage til OED på vedtak i Statnetts styre vedrørende tariffering av enkeltkomponenter (transformatorer) i regionalnettet.

Saken hadde ikke betydning for Statnetts samlede inntekter, men ville påvirke kostnadsfordelingen mellom Statnetts kunder idet saken dreier seg om hvorvidt enkeltkomponenter skal tarifferes lokalt etter faktiske kostnader eller om alle komponenter skal tarifferes likt basert på gjennomsnittsbetraktning.

Tilsvarende klage ble innsendt til NVE fra SFO og enkelte kunder.

OED har i brev av mai 2001 til Statnetts Brukerråd tilkjennegitt at departementet ikke ser noe grunnlag for å gripe inn når det gjelder Statnetts tarifferingspraksis for enkeltkomponenter.

NOTE 23 – UAVKLARTE FORHOLD

Søknader om økt inntektsramme

Statnett SF har 21. desember 2001 sendt søknad til NVE om økt inntektsramme for 2001 på 16,8 millioner kroner i forbindelse med anskaffelse av effektreserver høsten 2001 for å ivareta oppgaven som systemansvarlig i det norske kraftsystemet. 19. desember 2001 ble det sendt søknad om økt inntektsramme 2001 på 0,6 millioner kroner som følge av økte administrative kostnader i forbindelse med avbruddsrapportering. Beløpene er ikke inntektsført i regnskapet.

Økt levert energi

Ved fastsettelse av den årlige inntektsramme fra NVE er forventet økning i levert energi en av parametrene. Ifølge NVEs forskrifter om teknisk og økonomisk rapportering, § 8- 3, 3. ledd, skal inntektsrammen justeres opp årlig med halvparten av den forventede økningen i levert energi i nettselskapets avregningsområde.

I samme forskrift, § 11-2, sies det at NVE ved reguleringsperiodens slutt skal foreta et etteroppgjør der faktisk utvikling i levert energi hensyntas. Resultatet av etteroppgjøret skal føres som mer- eller mindreinntekt og betales ut, eventuelt tas inn via senere års tariff.

Ved utgangen av 2001 er det beregnet at Statnett for årene 1998-2001 har en akkumulert mindreinntekt på noe over 600 mill. kroner, dersom vår forståelse av regelverket vedrørende beregning av faktisk økning i levert energi legges til grunn. Litt under en tredjedel av beløpet relaterer seg til siste år. En inntekts- og balanseføring av dette i reguleringsperioden, som varer til og med år 2001, krever særskilt enkeltvedtak fra NVE knyttet til fastsettelse av justert inntektsramme. NVEs metode for beregning av faktisk utvikling i levert energi er fortsatt under utredning. Det knytter seg derfor usikkerhet til beløpets størrelse. Mindreinntekten er ikke hensyntatt i regnskapet.

REVISORS BERETNING



PricewaterhouseCoopers DA
N-0245 Oslo
Telefon 23 16 00 00
Telefaks 23 16 10 00

Til foretaksmøtet i Statnett SF

Revisjonsberetning for 2001

Vi har revidert årsregnskapet for Statnett SF for regnskapsåret 2001, som viser et overskudd på 348 millioner kroner for morselskapet og et overskudd på 341 millioner kroner for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av foretakets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

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

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et uttrykk for foretakets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2001 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god regnskapsskikk
- 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, 21. mars 2002

PricewaterhouseCoopers DA

Johnny Skaug
Statsautorisert revisor

Kontorer: Oslo Arendal Bergen Drammen Fredrikstad Forde Hamar Kristiansand Mandal Mo i Rana Stavanger Tromsø Trondheim Tønsberg Ålesund
PricewaterhouseCoopers navnet refererer til individuelle medlemsfirmaer tilknyttet den verdensomspennende PricewaterhouseCoopers organisasjonen.
Medlemmer av Den norske Revisorforening | Foretaksregisteret: NO 933 922 847
www.pwcglobal.com/no

VIRKSOMHETSREGNSKAPER

STATNETT FORRETNINGSDRIFT

| Beløp i mill. kr | Noter | 2001 | 2000 | 1999 |
|------------------------------------|-------|-----------------|----------------|----------------|
| STATNETT SF | | | | |
| Inntektsramme Statnett SF | 2 | 2 289 | 1 874 | 1 773 |
| Inntektsramme transporttap | 3 | 308 | 164 | 173 |
| Leieinntekter utenlandskabler | | 12 | 165 | 157 |
| Andre inntekter | | 125 | 169 | 169 |
| Sum driftsinntekter | | 2 734 | 2 372 | 2 272 |
| Driftskostnader | | | | |
| Driftskostnader | | - 576 | - 544 | - 718 |
| Transporttap | 3 | - 390 | - 239 | - 175 |
| Systemkostnader | 4 | - 180 | - 90 | - 49 |
| Refusjoner øvrige sentralnetteiere | 3 | 10 | 5 | - 28 |
| Avskrivninger/hedskrivninger | | - 601 | - 542 | - 472 |
| Eiendomsskatt | | - 84 | - 83 | - 75 |
| Sum driftskostnader | | - 1 821 | - 1 493 | - 1 517 |
| Driftsresultat | | 913 | 879 | 755 |
| Finansposter | | | | |
| Finansinntekter | | 89 | 117 | 139 |
| Finanskostnader | | - 358 | - 330 | - 343 |
| Sum finansposter | | - 269 | - 213 | - 204 |
| Tap Enitel aksjer | | - 163 | - | - |
| Resultat før skattekostnad | | 481 | 666 | 551 |
| ENTREPRENØRVIRKSOMHET | | | | |
| Driftsinntekter | | 329 | 385 | 349 |
| Driftskostnader | | - 349 | - 378 | - 394 |
| Driftsresultat | | - 20 | 7 | - 45 |
| Finansposter netto | | 3 | 3 | - 3 |
| Resultat før skattekostnad | | - 17 | 10 | - 48 |
| KRAFTBØRS (NORD POOL ASA) | | | | |
| Kraftsalg | | 10 652 | 5 536 | 4 458 |
| Øvrige driftsinntekter | | 170 | 126 | 103 |
| Sum driftsinntekter | | 10 822 | 5 662 | 4 561 |
| Kraftkjøp | | - 10 652 | - 5 536 | - 4 458 |
| Driftskostnader/ finansposter | | - 121 | - 97 | - 80 |
| Sum driftskostnader | | - 10 773 | - 5 633 | - 4 538 |
| Resultat før skattekostnad | | 49 | 29 | 23 |
| ØVRIGE POSTER | | | | |
| Konsernelimineringer | | - 28 | 110 | 49 |
| Skatter | | - 144 | - 234 | - 160 |
| Forretningsmessig resultat | | 341 | 581 | 415 |

VIRKSOMHETSREGNSKAPER

KRAFTTRANSPORT

| Beløp i mill. kr | Noter | 2001 | 2000 | 1999 |
|---|-------|----------------|----------------|----------------|
| Sentralnettordningen | | | | |
| Tariffinntekter faste ledd | 5 | 2 124 | 2 009 | 1 909 |
| Tariffinntekter variable ledd | 5 | 445 | 226 | 205 |
| Sum inntekter | | 2 569 | 2 235 | 2 114 |
| Leiekostnader eksterne anleggseiere | | - 319 | - 346 | - 353 |
| Leiekostnader Statnetts anlegg | | - 1 815 | - 1 502 | - 1 334 |
| Tilbakeføringer mer-/mindreinntekt anleggseiere | 6 | - 92 | 7 | 21 |
| Leiekostnader anleggseiere | | - 2 226 | - 1 841 | - 1 666 |
| Kostnader transporttap | 3 | - 282 | - 156 | - 281 |
| Sum sentralnettkostnader | | - 2 508 | - 1 997 | - 1 947 |
| Finansposter | 7 | - 5 | - 7 | - 12 |
| Årets mer-/mindre(±)inntekt | 8 | 56 | 231 | 155 |

Regionale fellesnett

| | | | | |
|--|---|--------------|-------------|-------------|
| Tariffinntekter faste ledd | 5 | 136 | 73 | 68 |
| Tariffinntekter variable ledd | 5 | 31 | 5 | 5 |
| Sum inntekter | | 167 | 78 | 73 |
| Kostnader fra overliggende nett | | - 91 | - 40 | - 27 |
| Leiekostnader eksterne og Statnetts anlegg | | - 47 | - 26 | - 37 |
| Kostnader transporttap | | - 26 | - 8 | - 9 |
| Sum driftskostnader | | - 164 | - 74 | - 73 |
| Årets mer-/mindre(±)inntekt | | 3 | 4 | 0 |

BALANSEAVREGNING

| | | | | |
|------------------------------------|---|------------|----------|----------|
| Gebyrinntekter | | 13 | 16 | 20 |
| Driftskostnader/finansposter | | - 16 | - 14 | - 16 |
| Årets mer-/mindre(±)inntekt | 9 | - 3 | 2 | 4 |

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPER

NOTE 1 – RESULTAT STATNETTS FORRETNINGSDRIFT FORDELT PÅ VIRKSOMHET

| Beløp i mill. kr | Nett- virksomhet | Nettap | Annet | Sum Statnett SF |
|--|---------------------|---------------|--------------|--------------------|
| Inntektsramme | 2 289 | 308 | - | 2 597 |
| Leieinntekter utenlandskabler | 12 | - | - | 12 |
| Andre inntekter | 69 | - | 56 | 125 |
| Sum driftsinntekter | 2 370 | 308 | 56 | 2 734 |
| Driftskostnader | - 678 | - | - 68 | - 746 |
| Transporttap | - 21 | -369 | - | - 390 |
| Avskrivninger/nedskrivninger | - 555 | - | - 46 | - 601 |
| Eiendomsskatt | - 84 | - | - | - 84 |
| Sum driftskostnader | - 1 338 | - 369 | - 114 | - 1 821 |
| Driftsresultat | 1 032 | - 61 | - 58 | 913 |
| Anleggskapital: | | | | |
| Kapital 1. januar 2001 | 8 999 | | 81 | 9 080 |
| Kapital 31. desember 2001 | 9 109 | | 126 | 9 235 |
| Gjennomsnittlig kapital | 9 054 | | 104 | 9 158 |
| Arbeidskapital 1% | 91 | | | |
| Beregningsgrunnlag for avkastning | 9 145 | | | |
| Avkastning | | 11,28% | | |

Annet

«Annet» består av engineering (Teknologidivisjonen), kommersiell tele og prosjektadministrasjon for nye kabler til kontinentet (Kabeldivisjonen). Disse områdene er i tabellen over holdt utenfor ved beregning av avkastning på kapitalen.

Inntekter utenlandskabler

Inntektene fra utenlandskabler er i henhold til egen avtale med kunde på dansk sektor. Fra og med 2001 inngår utenlandskabler på norsk sektor i sentralnettet.

NOTE 2 – INNTEKTSRAMME STATNETT SF

Bokført inntektsramme har økt med vel 415 millioner kroner fra 2000 til 2001. Dette skyldes blant annet:

- Danmarks kabler, norsk sektor
- Kjøp av nettanlegg
- Anskaffelse av effektreserver
- Formeleffekter (prisstigning, økt energitransport og effektivitetskrav) i NVEs beregning av inntektsramme.
- Økt risikopremie.

Som følge av reduserte skattemessige avskrivninger for nettanlegg, har NVE økt risikopremien for år 2000 og 2001. Dette utgjorde til sammen over 90 millioner kroner.

NOTE 3 – INNTEKTSRAMME TRANSPORTTAP

Inntektsramme transporttap består av inntektsramme for tap i sentralnettet og regionale fellesnett der Statnett er operatør. Rammen for nettap er justert i henhold til årets faktiske tapsveiet døgnmærkedspris 206 kr/MWh som er beregnet av NVE.

Hvis inntektsramme tap avviker fra faktiske kostnader for transporttap, skal underskuddet fordeles på sentralnetteiere i forhold til den inntektsramme hver av dem representerer. Underskuddet i 2001 for sentralnettet er 67 millioner kroner. Andel som belastes øvrige eiere er 10 millioner kroner. For regionale fellesnett skjer ingen slik fordeling.

| Beløp i mill. kr | Sentralnett | Regionale fellesnett | Sum |
|-------------------------------|-------------|-------------------------|-------------|
| Inntektsramme | 282 | 26 | 308 |
| Faktiske tap | - 349 | - 20 | - 369 |
| Resultat før fordeling | - 67 | 6 | - 61 |
| Andel øvrige eiere | - 10 | - | - 10 |
| Andel Statnett | - 57 | 6 | - 51 |

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPER

NOTE 4 – SYSTEMDRIFTSKOSTNADER

Statnett har systemansvaret i norsk kraftforsyning. Systemdriftskostnader er kostnader for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet. Sterkere utnyttelse av nettet har medført økte systemdriftskostnader. For å sikre at det er tilstrekkelig effektreserve til å ivareta systemsikkerheten, har Statnett inngått avtaler med produsenter og forbrukere om å reservere effektkapasitet fra markedet.

NOTE 5 – TARIFFINNEKTER KRAFTTRANSPORT

Inntektene fordeler seg på de ulike tariffledd som følger:

| Beløp i mill. kr | Sentralnett | | | Distribusjonsnett/ Regionale fellesnett | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--|-----------|-----------|
| | 2001 | 2000 | 1999 | 2001 | 2000 | 1999 |
| Tilknytningsleddet | 587 | 626 | 560 | 39 | 19 | 18 |
| Effektleddet | 1 469 | 1 265 | 1 249 | 89 | 44 | 41 |
| Reaktivt uttak/samordningsgevinst | - 46 | 6 | 9 | 1 | - | 1 |
| Minimumstillegg | 104 | 104 | 88 | 7 | 10 | 8 |
| Utkoblbart forbruk | 5 | 4 | 4 | - | - | - |
| Korreksjoner tidligere år | 5 | 4 | - 1 | - | - | - |
| Sum tariffinntekter faste ledd | 2 124 | 2 009 | 1 909 | 136 | 73 | 68 |
| Energileddet | 401 | 226 | 204 | 31 | 5 | 5 |
| Flaskehalsinntekter | 44 | - | 1 | - | - | - |
| Sum tariffinntekter variable ledd | 445 | 226 | 205 | 31 | 5 | 5 |
| Sum tariffinntekter | 2 569 | 2 235 | 2 114 | 167 | 78 | 73 |

Tariffer innenlands

| 1000 kr/MW | 2001 | 2000 | 1999 |
|--------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Tilknytningsleddet | Inn/Ut 14,0/14,0 | Inn/Ut 11,0/14,0 | Inn/Ut 12,0/13,0 |
| Effektleddet | 44,0/80,0 | 45,0/63,0 | 46,0/57,5 |

Flaskehalsinntekter blir generert som følge av overføringsbegrensninger internt i elbørs-området. Mellom Statnett, Svenska Kraftnät, Eltra og Fingrid er det inngått en avtale som regulerer hvordan flaskehalsinntektene 2001 skal fordeles.

NOTE 6 – TILBAKEFØRT MER-/MINDREINNEKT FRA ANLEGGSEIERE

Belastet mindreinntekt fra sentralnettereiere fremkommer som følger:

| Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | 1999 |
|--------------------------------------|-----------|----------|-----------|
| Fra Statnett | 83 | - | - |
| Fra andre sentralnettereiere | 9 | 7 | 21 |
| Sum tilbakeført mindreinntekt | 92 | 7 | 21 |

Ved NVEs fastsettelse av inntektsramme for nettereiere inngår endringer i konsumprisindeksen (KPI) som ett av flere parametre. NVE har ved enkeltvedtak endret denne for 2000 og 2001. Videre har NVE gitt en særskilt økning i inntektsrammen for disse årene (økt risikopremie) som kompensasjon for reduserte skattemessige avskrivninger på nettanlegg disse årene. For Statnett utgjør forannevnte forhold en økning i inntektsramme for 2000 på knapt 54 millioner kroner.

Videre har NVE ved enkeltvedtak i 2001 gitt Statnett økning i inntektsramme for 2000 relatert til kjøp av effektreserver på vel 28 mill. kroner.

NOTE 7 – FINANSPOSTER SENTRALNETTORDNINGEN

I henhold til retningslinjer gitt av NVE skal det beregnes renter av gjennomsnittlig saldo mer-/mindreinntekt med en rentesats på 6,1% p.a. Rentekostnaden relatert til mindreinntekt utgjør 8 millioner kroner.

Renter som er mottatt sammen med tilbakeført mer-/mindreinntekt fra sentralnettereiere utgjør en netto finansinntekt på 3 millioner kroner.

NOTE 8 – AKKUMULERT MER-/MINDREINNEKT SENTRALNETTORDNINGEN

| Beløp i mill. kr | 2001 | 2000 | 1999 |
|--|------------|-------------|--------------|
| Akkumulert mindreinntekt 1. januar | - 60 | - 291 | - 446 |
| Årets merinntekt | 56 | 231 | 155 |
| Akkumulert mindreinntekt 31. desember | - 4 | - 60 | - 291 |

NOTE 9 – BALANSEAVREGNING

Gebyrinntektene skal over tid dekke administrasjonskostnadene. Akkumulert merinntekt pr 31. desember 2001 på 18 millioner kroner, er balanseført som kortsiktig gjeld i morselskapets regnskap.