

Årsrapport 2007



Statnett

INNHOLD	
Dette er Statnett	4
Nøkkeltall	5
Intervju med Odd Håkon Hoelsæter	6
Slik er kraftmarkedet bygd opp	8
Hvem har ansvar for hva?	10
Statnetts virksomhet	12
– Nettvirksomheten	14
– Sentralnettordningen	15
– Regulerkraft	15
– Nord Pool	17
– Statnett Transport	17
Samfunnsansvar	18
NorNed viser vei	24
Styringsform og eierskap	26
Statnetts konsernledelse	28
Brukerrådet	29
Statnetts styre	30
Årsberetning 2007	32
Resultatregnskap	39
Balanse	40
Oppstilling av endringer i egenkapital	41
Kontantstrømmoppstilling	42
Noter	43
Revisjonsberetning	81
Statistikk	82
Kraftuttrykk	84

Statnett sørger for sikker levering av strøm i Norge. Vi koordinerer og styrer kraftsystemet fra time til time, dag for dag, for å sørge for at du har strøm i kontakten hjemme.

Dette er Statnett

Statnett har som oppgave å sørge for at strømforbrukere i Norge har stabil tilgang til strøm året rundt gjennom å koordinere, vedlikeholde og utvikle det nasjonale kraftnettet.

Statnett eies av staten og er organisert etter Lov om statsforetak. Olje- og energidepartementet representerer staten som eier. Vårt mandat er å ivareta fellesskapets interesser gjennom samfunnsøkonomisk lønnsomme investeringer.

Som systemansvarlig nettselskap (TSO) har vi et overordnet ansvar for å koordinere driften av landets kraftsystem. Statnett har ikke ansvar for strømproduksjonen, men skal legge til rette for at strømmen kommer frem til forbrukerne.

I anstrengte kraftsituasjoner har Statnett i oppgave å fortløpende overvåke situasjonen og vurdere ulike virkemidler som kan iverksettes for å sikre strømforsyningen.

Statnett eier om lag 87 prosent av sentralnettet i Norge. Dette er ledningene og stasjonene med

de høyeste spenningene, som har betydning for en hel region, flere regioner eller hele landet.

Vi utvikler og driver sentralnettet ut fra samfunnsøkonomiske kriterier. Det innebærer at vi vil gi det norske samfunnet en pålitelig kraftforsyning med tilstrekkelig kapasitet til en lavest mulig miljø- og totalkostnad.

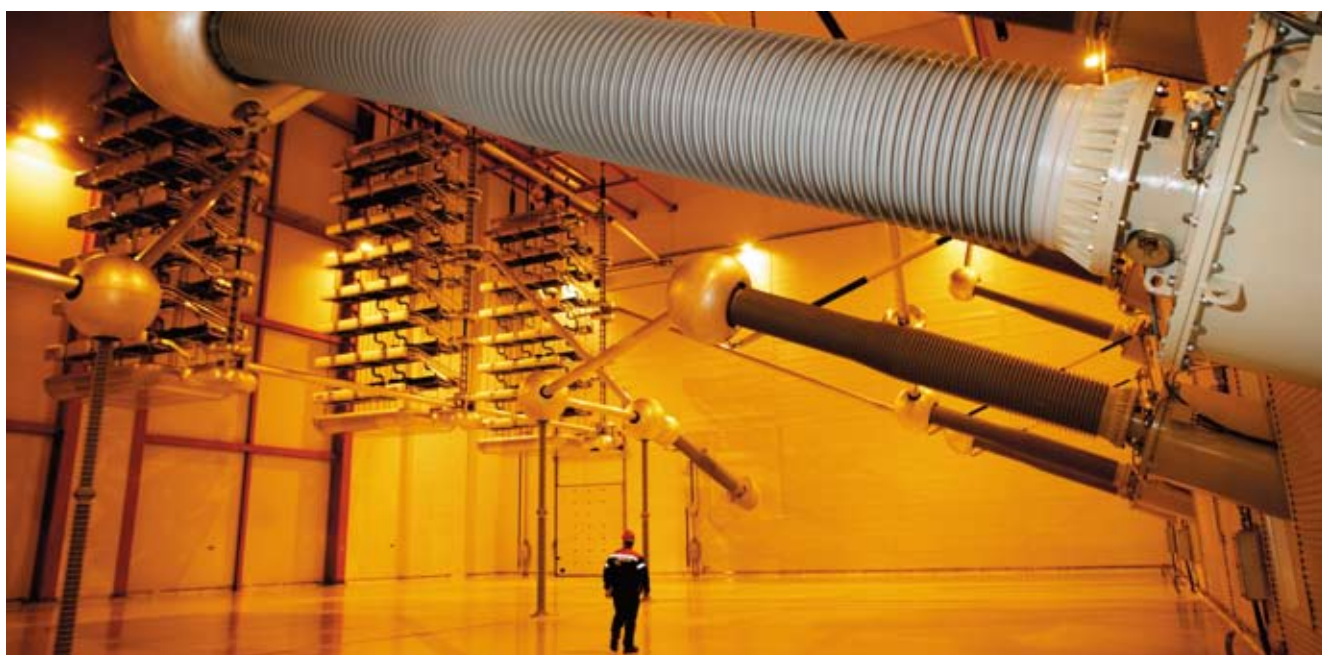
Vår visjon er å være Europas ledende og mest effektive systemansvarlige nettselskap. Forretningsideen er å legge til rette for et velfungerende kraftmarked med høy leveringskvalitet. Vi har ansvar for det norske sentralnettet og plikt til å påse at dette er åpent for alle aktører i kraftmarkedet.

Statnett eier også halvparten av den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA og 100 prosent av de heleide datterselskapene Statnett Transport og Statnett Forsikring AS.

Statnetts hovedoppgaver

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

Statnett fullførte i 2007 byggingen av nytt likeretteranlegg på Feda i Kvinesdal. Anlegget er en del av NorNed-forbindelsen, verdens lengste undersjøiske kraftkabel, mellom Norge og Nederland.



Nøkkeltall

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
12.12.06	31.12.07		31.12.07	31.12.06
HOVEDTALL				
3 180	3 387	Driftsinntekter	3 415	3 205
290	1 000	Driftsresultat	1 025	308
141	818	Resultat før skattekostnad	880	204
105	598	Periodens resultat etter skatt	651	163
13 525	15 825	Totalkapital	16 439	13 938
NØKKELTALL				
2,7 %	8,2 %	Avkastning sysselsatt kapital	8,4 %	2,9 %
2,9 %	7,7 %	Totalrentabilitet	7,8 %	3,3 %
2,3 %	12,6 %	Egenkapitalrentabilitet etter skatt	12,4 %	3,4 %
33,5 %	31,5 %	Egenkapitalprosent	33,8 %	35,2 %

Totalrentabilitet: $\frac{\text{Driftsresultat + finansinntekter + inntekt i felleskontrollert og tilknyttede selskaper}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$

Egenkapitalrentabilitet: $\frac{\text{Periodens resultat etter skatt}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital}}$

Egenkapitalprosent: $\frac{\text{Egenkapital per 31. desember}}{\text{Totalkapital per 31. desember}}$

Intervju med konsernsjefen:

Statnett skal bidra til reduserte klimautslipp

Statnett står overfor store utbyggingsplaner som forsterkninger i flere landsdeler og mulige nye kabelforbindelsen mot utlandet. I dette intervjuet utdyper konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter hvordan Statnett vil møte utfordringene i høy utbyggingstakt, ny teknologi og hensyn til det ytre miljøet.



– Statnett har som Norges systemansvarlige nettselskap et hovedansvar for å sørge for sikker levering av strøm til norske forbrukere. Vår oppgave er å ivareta fellesskapets interesser gjennom å sikre at strømmen kommer trygt fram til industri, offentlig virksomhet og husholdninger. Sagt på en annen måte: Vi har et ansvar for å utvikle kraftnettet for å bidra til å møte de utfordringene som samfunnet har på energisektoren, forklarer Konsernsjefen.

Statnett ønsker å fremstå som et selskap som tar miljø på alvor. Hva gjøres konkret for å være et miljøvennlig selskap i praktisk handling?

– Statnett har i alle år tatt miljø på alvor. De siste årene opplever vi at miljøet har blitt satt ytterligere på prøve når det gjelder global oppvarming. Her er Statnett og kraftbransjen en del av løsningen i forhold til å begrense utslippene av CO₂. Ny fornybar kraft gjør det nødvendig med økt overføringskapasitet i nettet, og dermed øker vårt investeringsbehov i årene fremover. Dette ønsket om å legge til rette for mer ny fornybar produksjon har direkte innflytelse på flere av våre prosjekter som nå er under planlegging, både i form av flere transformeringspunkter og i form av trasevalg som er tilpasset for eksempel vindparker.

Men er det ikke slik at man på naturvernhold ikke ønsker at flere linjer blir bygget?

– En kan vel si at vindkraften og småskala vannkraft bidrar til globale miljøløsninger, men skaper lokale miljøkonflikter. Slik Statnett ser det må vi ta noen valg. Er vi for at det skal bygges mer miljøvennlig kraft, blir det noe innkonsekvent å si nei når Statnett kommer med en ledning for å frakte den samme kraften fram til de som trenger den. Dessverre er det slik at det ikke finnes løsninger som bare har fordeler. Det å bestemme seg for å ikke bygge ut mer kraft og ikke bygge flere kraftledninger, det er også i så fall et valg som innebærer ulemper.

Nå kjenner vi til at det utvikles ny teknologi som blant annet gjør det billigere å grave ledningene ned i bakken. Kan ikke Statnett vente med å bygge ledningene til denne teknologien foreligger?

– Det er ingen som ønsker ny teknologi mer velkommen enn vi i Statnett. Det er også derfor Statnett har inngått samarbeid med ABB og Siemens for å kunne bidra til at den nye likestrømsteknologien, også kalt HVDC-VSC, blir anvendbar så fort som mulig. Men teknologiutvikling tar tid, og det kreves at teknologien er tilstrekkelig kvalitets-sikret før den benyttes i et integrert kraftsystem. Statnett kan derfor ikke benytte denne teknologien i tilknytning til de av våre prosjekter som har kommet lengst. Det ville medført vesentlige forsinkelser. Dette gjelder ikke minst pågående prosjekter som har til hensikt å styrke forsyningssikkerheten i Midt-Norge.

I samarbeid med Svenska Kraftnät arbeides det imidlertid nå med planleggingen av en forbindelse fra Skåne til Osloområdet. I denne forbindelse er det forutsatt at den nye likestrømsteknologien som nå er under utvikling, skal benyttes. Dette vil bli en milepæl for teknologiutviklingen, og jeg ser frem til en situasjon hvor likestrøm kan bli et viktig element i transmisjons-nettet, påpeker Hoelsæter.

Når Statnett er opptatt av miljø, hvordan kan det da ha seg at Statnett setter opp mobile reservekraftverk på Tjeldbergodden og på Nyhamna. Disse vil jo slippe ut CO₂?

– Det er lett å forstå betenkelighetene rundt de mobile reservekraftverkene som, om kraftsituasjonen blir så anstrengt at vi må starte dem vil bli drevet av naturgass. Men i dette ligger også hovedpoenget ved anlegget. Dette er produksjonskapasitet som bare skal benyttes dersom det er helt nødvendig av hensyn til leverings-sikkerheten. Alternativet er energiknapphet og dermed at industrien og husholdningene i området risikerer å stå uten strøm.

– Statnett skal som allerede påpekt sørge for sikker levering av strøm til landets forbrukere, og da må vi inntil videre ha reservekraftverkene som en forsikrings-ordning, dersom det skulle oppstå en svært anstrengt kraftsituasjon.

EU har satt som mål for år 2020 at Europa skal ha 20 prosent fornybar energi, og det snakkes i den forbindelse om mer vindkraft og muligens et kraftnett – supergrid – til havs. Har Statnett noen rolle i dette?

– Ideen om offshore vindparker springer ut fra det enorme potensialet som ligger i vinden i Nordsjøen, og hvor miljøkonsekvensene synes å være langt mindre enn tilsvarende vindparker på land eller nær kysten. Til tross for at offshore vindparker ligger noe frem i tid, og at det er mange uavklarte forhold teknisk og økonomisk, finner vi det riktig å utvikle planene for en mulig infrastruktur videre. Vår rolle vil være arkitektfunksjonen for den infrastrukturen som må bygges, systemansvaret og dessuten å legge til rette for markedet ved å være tungt inne på investerings-siden.

Hvor omfattende dette kan bli er det altfor tidlig å si i dag. Det er viktig at vi tenker om et slikt supergrid ikke står i veien for å utvikle de prosjektene som kan få konsesjon, og som kan gjennomføres med dagens teknologi og til en lavere kostnad.

Statnett har som målsetting å bidra aktivt til å utvikle det norske kraftsystemet og det norske samfunnet i mest mulig miljøvennlig retning. Vi vil gå inn i de problemstillingene vi står overfor med stort engasjement og entusiasme. Vi vet at det er slike holdninger som gir resultater i det lange løp, poengterer konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter.



Odd Håkon Hoelsæter
konsernsjef

Slik er kraftmarkedet bygget opp

Kraft er en vare som leveres på vanlig måte fra en selger til kjøper, etter at de er blitt enige om pris og leveringsbetingelser. Salgsprosessen er likevel mer komplisert enn for tradisjonelle handelsvarer siden strøm ikke kan lagres og leveres over disk. Kraftomsetningen foregår enten via den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, eller direkte mellom kjøper og selger (bilateralt).

I motsetning til markeder der kjøper og selger har et fysisk produkt som overleveres direkte, forutsetter salg av kraft et system både for å fastsette pris og for å levere varen. Å levere kraft forutsetter derfor at vi har et velfungerende kraftsystem, som kan levere den totale energimengden som etterspørres på det tidspunkt brukeren ønsker og uten avbrudd.

KRAFTMARKEDET – ET PARAPLYBEGREP

Det nordiske kraftmarkedet består av svært ulike aktører; husholdninger, bedrifter, store og små kraftleverandører, kraftkrevende storindustri og alt fra små lokale kraftverk til store kraftprodusenter. Kraftmarkedet består også av flere delmarkeder.

I sluttbrukermarkedet er vi alle aktører når vi velger blant kraftleverandører som gir oss tilbud. I det fysiske engrosmarkedet møtes de store aktørene. En betydelig del av kraften som kjøpes her skal leveres videre til sluttbrukermarkedet. I det finansielle markedet er det hovedsakelig de større aktørene som opptrer, som kraftselskaper og mer tradisjonelle finansielle institusjoner. I det finansielle markedet handles det kraftderivater for å sikre seg mot fremtidige bevegelser i spotprisen eller for å spekulere i et forsøk på å oppnå en prisgevinst.

En viktig forutsetning for et velfungerende kraftmarked er gode handelsmodeller og tilstrekkelig antall selgere og kjøpere. Nord Pool, som er den fellesnordiske kraftbørsen, er den viktigste markedsplassen for det fysiske engrosmarkedet og det finansielle markedet i Norden.

Sett i en internasjonal sammenheng fungerer det norske og nordiske kraftmarkedet godt. Likevel er det nødvendig å videreutvikle markedsløsningene for å opprettholde et effektivt totalmarked. Gode handelsmodeller, likvide handelsplasser med riktige produkter og tilstrekkelig konkurranse i kraftmarkedet er forutsetninger for at markedene skal fungere.

DE ULIKE MARKEDENE

Det fysiske engrosmarkedet

Den viktigste nordiske markedsplassen for elektrisk kraft er Nord Pools fysiske kraftbørs (Nord Pool Spot). Her inngås avtaler i elspotmarkedet, der prisene bestemmes av svingningene i forbruk og etterspørsel gjennom døgnet. I alle de nordiske landene har Nord Pools elspotmarked hatt en jevnt stigende markedsandel i forhold til totalt forbruk.

Markedsandelen i Norden var i 2007 68,9 prosent, mot 63,3 prosent i 2006. I tillegg til å styrke likviditeten, styrker den høye markedsandelen spotprisen som referansepris. Norden er ett marked, men innenfor dette markedet finnes det begrensninger i overføringskapasiteten. Markedet er derfor inndelt i flere faste områder. Norge og Danmark har normalt to (Norge har tre ved inngangen til 2008), mens Finland og Sverige utgjør ett område hver.

Finansielt marked

Nord Pools finansielle marked er den eneste nordiske markedsplassen med børskonsesjon for handel med finansielle kraftkontrakter – det vil si terminkontrakter, som forwards- og futures-kontrakter samt opsjoner.

Produsenter og store forbrukere i engrosmarkedet benytter terminkontrakter og opsjoner til prissikring og risikostyring.

Sluttbrukermarkedet

Sluttbrukermarkedet er deregulert i alle de nordiske landene. Dette gir sluttbrukerne mulighet til fritt å velge kraftleverandør ut fra pris eller andre kriterier. Valgmulighetene er imidlertid foreløpig begrenset til eget land. Sluttbrukermarkedet i Norden er ikke harmonisert og fungerer derfor ikke som et felles nordisk marked.

Regulerkraftmarkedet

Regulerkraftmarkedet er et «restmarked» for andre markeder. Statnett overvåker og analyserer handelen i regulerkraftmarkedet for å identifisere ubalanser. Særlige forhold blir påtalt og rapportert videre til NVE, og slik bidrar denne overvåkningen til at kraftmarkedet fungerer godt.



NorNed-prosjektet er et samarbeidsprosjekt mellom Statnett og nederlandske TenneT. Forbindelsen består blant annet av to likeretterstasjoner som omformer strømmen fra likestrøm til vekselstrøm og motsatt, her fra Eemshaven i Nederland.

Hvem har ansvaret for hva?

MYNDIGHETENE

Regjeringen fatter vedtak om tillatelse til utbygging i kraftsektoren.

Stortinget avgjør om store/kontroversielle regulerings- og kraftutbyggingssaker skal få konsesjon. Kongen i Statsråd er den formelle utsteder av konsesjonene.

Olje- og energidepartementet (OED) tilrettelegger for en samordnet og helhetlig energipolitikk og ivaretar statens eierfunksjoner i Statnett SF, Statoil ASA, Gassco AS, Petoro AS og Enova SF.

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) er fagdirektoratet for energi- og vassdragsforvaltningen.

Enova skal fremme omlegging til mer miljøvennlig bruk og produksjon av energi.

PRODUSENTENE

Kraftprodusentene, som for eksempel Statkraft, lager kraft fra ulike energikilder, som vann, kull, vind, gass, olje, biomasse og kjernekraft. De selger kraft på den nordiske kraftbørsen og leverer den inn på overføringsnett. Det er derfor ikke mulig etterpå å skille de ulike leveransene fra hverandre. Når en forbruker slår på strømmen, vet han/hun ikke hvilken produsent kraften kommer fra.

NETTSELSKAPENE

Statnett har ansvar for det norske sentralnettet og skal i tillegg koordinere og styre kraftsystemet fra time til time slik at strømmen når fram dit den skal, så rimelig som mulig og til minst mulig ulempe for omgivelsene.

De lokale og regionale nettselskapene eier, og er ansvarlig for, de lokale og regionale strømmnettene. Disse skal sørge for at strømmen transporteres helt fram til huset ditt. Ettersom det ville vært svært ulønnsomt om konkurrerende nettselskap skulle bygge hvert sitt parallelle strømmnett, har de lokale og regionale nettselskapene monopol på sine tjenester, innenfor sitt geografiske område. Det er derfor ikke mulig å bytte nettselskap.

MARKEDET

Nord Pool er den fellesnordiske kraftbørsen. Her foregår kjøp og salg som på en ordinær varebørs. Sluttbrukermarkedene for strøm er foreløpig nasjonale. Men strømkundene kan selv velge leverandør av kraft i sitt land.

Strømleverandører, eller «sluttbrukerselskaper», er de aktørene i kraftmarkedet som den vanlige forbruker oftest kommer i kontakt med. De fleste leverandørene kjøper strømmen på den nordiske kraftbørsen for så å selge den videre til vanlige husholdninger.

Energistrømmen



Råstoffet

99 prosent av strømmen som produseres i Norge kommer fra vannkraft.



Kraftverkene

Det finnes totalt 753 kraftverk i Norge.



Sentralnettet

Dette er «riksveiene» i strømforsyningen.



Nedtrans- formeringsanlegg

Før elektrisiteten går over til lokalnettet, må spenningen reduseres.





Norsk kraft er særegen ved at den er 99 prosent vannkraftbasert. NorNed-prosjektet kobler Norge til det nederlandske kraftmarkedet og gjør norsk strømforsyning og norske forbrukere mindre sårbare for tørre år. Samtidig er vannkraft interessant for Nederland blant annet fordi kraften er lett å regulere og miljøvennlig.



Regionalnettet

Dette ledningsnettet eies av de regionale nettselskapene.



Lokalnettet

Dette nettet frakter strømmen frem til de ulike lokalmiljøene og boligfeltene.



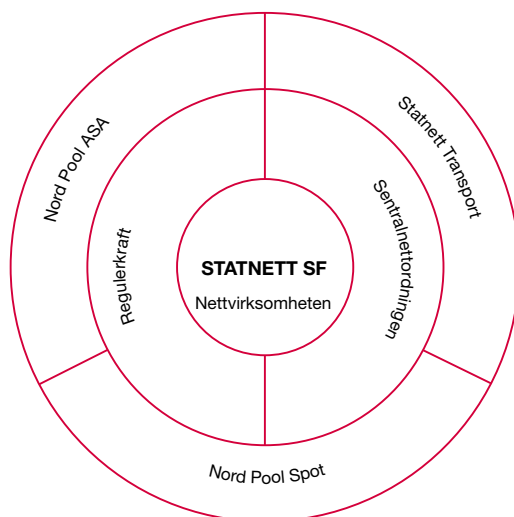
Trafostasjoner

Før strømmen fraktes den siste etappen frem til huset ditt, må spenningen reduseres til 230 volt.



Forbruker





Statnetts virksomhet:

Nye investeringer, miljø og mye nedbør preget 2007

Det meste av Statnetts virksomhet er knyttet opp mot koordinering, vedlikehold og utvikling av det landsdekkende nettet for overføring av kraft i Norge. I tillegg har Statnett ansvar for å organisere sentralnettordningen og regulerkraftmarkedet. Statnett eier også Statnett Transport og 50 prosent av Nord Pool ASA.

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





NorNed består av totalt åtte kabellengder. Første lengde ble lagt utenfor Eemshaven nord i Nederland våren 2006.

Nettvirksomheten

Mye nedbør, miljø og investeringer satt farge på 2007

Statnetts oppgaver knyttet til vedlikehold, planlegging, videreutvikling, utvidelse, koordinering av sentralnettet og kraftsystemet utgjør kjernen i bedriftens virksomhet. 2007 var særlig preget av nye prosjekter, mye nedbør og økt miljøengasjement rundt planlagte ledninger.

Statnett har tatt flere initiativ for å finne løsninger som reduserer miljøulempene knyttet til nye ledningsprosjekt.

Eksempler på slike initiativ er utprøving av en ny mastetype tilpasset tettbygde strøk og en landsomfattende kartlegging av befolkningens holdning til de estetiske ulempene ved kraftledninger i ulike typer omgivelser.

I løpet av 2007 er det gjort store framskritt innen ny teknologi for likestrøms kraftoverføring over store avstander (HVDC VSC-teknologi). Statnett har inngått et samarbeid med leverandørene av denne teknologien, ABB og Siemens, for å kartlegge mulige bruksområder i det norske nettet.

Statnetts nettvirksomhet oppfylte i 2007 alle sine miljømål. Dette innebærer full utskiftning av PCB i Statnetts anlegg, ingen utslipp av olje eller diesel og utslipp av SF₆-gass godt under målet på 900 kg. Det ble også utført støymålinger på alle transformatorstasjoner.

Mye nedbør ga stor eksport

2007 ble preget av store tilslag til kraftmagasinene, høy kraftproduksjon og stor krafteksport til nabolandene. Magasinfyllingen var vesentlig høyere ved slutten av enn ved inngangen til året.

Norge var i hele 2007 delt i tre markedsområder; Nord-Norge, Midt-Norge og Sør-Norge. Økende industriforbruk de senere årene har ført til større avhengighet av kraftimport til Midt-Norge. I november ble Ormen Lange-anleggene i Aukra idriftsatt, med en forbruksøkning på 200 MW. Kraftsituasjonen for området har, som ellers i landet, vært gjennomgående god hele året.

Den nedbørsrike sommeren med store tilslag til kraftverkene i Sør-Norge førte til ønske om høy produksjon og stor krafteksport til Sverige og Danmark. Som følge av større produksjon enn samlet forbruk og eksportkapasitet ut fra Sør-Norge, var det i perioder av 2007 vesentlige prisforskjeller mellom Sør-Norge og det øvrige Norge og Norden. Prisforskjellene ble til en viss

grad også forsterket av at eksportkapasiteten mot Sverige måtte begrenses noe på grunn av interne flaskehals. Utkoblinger for revisjoner og nyanlegg førte også til flaskehals.

Skagerrak 3-kabelen mellom Norge og Danmark fikk også i 2007 en langvarig driftsstans etter at en hovedtransformator havarerte på dansk side 28. august. Skagerrak 3 ventes ikke driftsklar før utpå våren 2008.

To nye ledningsprosjekter

Statnett igangsatte i 2007 to nye ledningsprosjekter på 420 kV; ett på Sørlandet og ett i Midt-Norge. Skåreheia-Holen er en 100 km lang kraftledning gjennom Setesdal. Ledningen fikk rettskraftig konsesjon i juni 2007 og vil stå ferdig i løpet av andre halvår 2009. Mellom Nea i Sør-Trøndelag og Järpströmmen i Sverige erstattes en gammel 300 kV-ledning med en ny, vesentlig kraftigere ledning. Ledningen ferdigstilles høsten 2009. Statnett bygger 25 km på norsk side av grensen, mens Svenska Kraftnät har ansvaret for utbyggingen på svensk side.

Kraftkabelen mellom Norge og Nederland, NorNed, skulle etter planen stå ferdig ved utgangen av 2007. På grunn av feil på kabelen vil den først komme i drift i 2008.

Kommende ledningsprosjekter

I løpet av 2007 søkte Statnett konsesjon for Ørskog-Fardal og Namsos-Roan. Ørskog-Fardal vil ha en svært viktig funksjon i forhold til å sikre kraftforsyningen til Midt-Norge og legge til rette for ny vann- og vindkraftproduksjon i Sogn og Fjordane. Formålet med Namsos-Roan er å knytte ny vindkraft på Fosen til sentralnettet. I tillegg er Sima-Samnanger og Nyhamna-Ørskog under konsesjonsbehandling på bakgrunn av tidligere konsesjons-søknader.

Statnett har siden 2006 gjort et bevisst valg om å melde, og eventuelt konsesjonssøke, flere nye ledninger i sentralnettet enn tidligere. Dette gjelder også ledninger som det er usikkert om blir noe av. Bakgrunnen for dette grepet er et ønske om kortest mulig tid fra behovet for en ny ledning blir konstatert, til den står ferdig. Som en følge av en slik holdning pågår det nå relativt mange meldings- og konsesjonsprosesser.

Sentralnettordningen

Fortsatt god balanse i 2007

Sentralnettet i Norge er eid av Statnett og 24 andre selskaper. Statnett eier 87 prosent. Sentralnettordningen er et system for felles prissetting (tariffing) og avregning (fakturering) av transporttjenester i sentralnettet. Den største andelen av Statnetts inntekter kommer fra utleie av anlegg til sentralnettordningen.

Alle som er tilknyttet anlegg i sentralnettet, enten som produsenter, forbrukere (prosessindustri) eller regionale kraftselskaper som videreselger kraft til sluttbruker, er kunder i sentralnettordningen. Som operatør av ordningen er Statnett ansvarlig for å utarbeide og oppdatere tilknytningskontrakter med kundene og leie inn nettanlegg som inngår i ordningen. Det er også Statnetts oppgave å fastsette årlige tariff, samt måle og avregne kundene i henhold til fastsatt tariff.

Totalt tariffinntekter skal over tid dekke alle kostnader i sentralnettordningen. Innenfor det enkelte år vil det oppstå avvik mellom inntekter

og kostnader. Dersom de totale tariffinntekter et år blir høyere enn årets kostnader, oppstår det en «merinntekt». Er tariffinntektene lavere, oppstår det en «mindreinntekt». Ved utgangen av 2007 var det opparbeidet en akkumulert mindreinntekt på 279 millioner kroner. I tariffene for 2008 er ikke mindreinntekt vedrørende økte pensjonsforpliktelser hensyntatt.

Det skal tas hensyn til akkumulert resultat ved fastsettelse av påfølgende års tariff. Kostnadene i sentralnettordningen er knyttet til leie av ledninger og stasjoner fra anleggs-eiere, fysiske strømtap i nettet og systemdriftskostnader.

Systemdriftskostnadene inkluderer blant annet spesialreguleringer, kjøp av regulerstyrke og regulerkraftopsjoner. Alle kostnader som inngår i ordningen er regulert av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Reguleringen skjer ved at NVE fastsetter årlige inntektsrammer for den enkelte netteier og operatør. Inntektsrammene setter tak for hvor mye den enkelte anleggseier/operatør kan kreve at blir dekket gjennom sentralnettordningen.

De samlede kostnadene i sentralnettordningen var i 2007 cirka 3,4 milliarder

kroner, mot 3,3 milliarder i 2006. Det utarbeides årlige regnskap for sentralnettordningen. Ordningen ga i 2007 en merinntekt på 13 millioner kroner. I Statnetts offisielle regnskaper inngår dette i konsernets inntekter. Frem til 2006 ble resultatet av sentralnettordningen balanseført i Statnetts årsregnskap.

Regulerkraft

Stabil omsetning i regulerkraftmarkedet

Statnett er systemansvarlig nettselskap (TSO) og avregningsansvarlig. Dette innebærer å sammenstille avtale og målte energivolum, beregne avviket, samt foreta det tilhørende økonomiske oppgjøret mellom aktørene i regulerkraftmarkedet. Omsetningen i dette markedet har stabilisert seg og ga i 2007 en gebyrinntekt på omlag 13 millioner kroner.

Statnett er systemansvarlig nettselskap (TSO) og avregningsansvarlig. Systemansvaret innebærer at Statnett har ansvar for å regulere kraftsystemet slik at det alltid er balanse mellom forbruk og produksjon. Avregningsansvaret innebærer at Statnett i ettertid sammenstiller avtale og målte energivolum, beregner avviket, samt



I løpet av perioden 2006–2007 ble det lagt kabel på hele den 580 km lange strekningen mellom Norge og Nederland. NorNed-forbindelsen er nær dobbelt så lang som verdens nest lengste undersjøiske kraftkabel mellom Tasmania og Australia.

foretar det tilhørende økonomiske oppgjøret mellom aktørene. Oppgjørene er basert på prisene i regulerkraftmarkedet.

I 2007 mottok om lag 135 aktører – noe varierende gjennom året – økonomisk oppgjør fra balanseavregningen (balanseansvarlige). Avregningen av regulerkraftmarkedet finansieres gjennom gebyrer på handelen og skal over tid balansere. Omsetningen i regulerkraftmarkedet har stabilisert seg på rundt åtte TWh/år, som gir en årlig gebyrinntekt på 13 millioner kroner.

Statnett har også i 2007 jobbet aktivt for å skape et mer velfungerende regulerkraftmarked. Intensivt arbeid med markedsovervåkning er i så måte et viktig bidrag. Markedsovervåkingen har to formål. Det første er å holde så lave sikkerhetskrav som mulig. Det andre er å holde ubalansene i regulerkraftmarkedet på et akseptabelt nivå.

Det utvikles kontinuerlig nye IT-løsninger for å støtte opp om en

sikker og stabil drift og for å gi aktørene bedre service. Det egenutviklede systemet for balanseavregning, som ble satt i drift like før inngangen til 2007, har vært en suksess gjennom hele året. Kundene rapporterer at de er spesielt godt fornøyd med å ha fått en nettportal hvor alle egne handelsrelasjoner, regulerkraftoppgjør og historie vises. Systemet ble utviklet i tett samarbeid med aktørene.

I 2007 ble det gjennomført en kundetilfredshetsundersøkelse, som viste at hele 91 prosent av kundene, totalt sett, er godt fornøyd med avregningsvirksomheten. Dette er to prosent høyere enn ved forrige måling i 2005.

Ediel-virksomheten i Statnett

Ediel er betegnelsen på en internasjonal standard som brukes til elektronisk utveksling av handelsinformasjon i kraftbransjen. Ediel-meldinger benyttes eksempelvis mellom aktører i forbindelse med leverandørbytter og når målestander skal utveksles.

I Norge utveksles cirka 370 aktører Ediel-meldinger. I noen grad tilpasses Ediel-standarden nasjonale forhold. I Norge er Statnett, gjennom Systemstøtte for Ediel (SSE), tillagt et ansvar for å vedlikeholde standarden og for å legge til rette for at alle aktører benytter gjeldende standard. For å løse denne oppgaven, har man etablert testløsningen Ediel-portalen (www.ediel.no). Alle aktører er gjennom sine konsesjonsbetingelser pålagt å være godkjent av SSE for utveksling av Ediel-meldinger.

I samarbeid med bransjen jobber derfor Ediel-virksomheten i Statnett aktivt med å videreutvikle Ediel og harmonisere norsk standard på nordisk og europeisk nivå. Dette er viktig for å ivareta en velfungerende informasjonsutveksling i kraftbransjen og et arbeid som alle aktørene i Norge inviteres til å delta i.

Samarbeidet med Sverige er videreført i 2007. Omlag 440 svenske aktører benytter seg nå av SSEs testløsninger. I forbindelse med at Norges vassdrags-



Hele lengden var ferdig lagt og skjøtet høsten 2007. På vei inn Fedafjorden passerte kablen sitt dypeste punkt på 410 meter.

og energidirektorat (NVE) endret modellen for bytting av kraftleverandør i sluttbrukermarkedet, ble Statnett, gjennom SSE, bedt om å utvikle Nubix-tjenesten. Nubix er en internettjeneste som kobler sammen alle nettselskaperes kundedatabaser slik at det fra ett sted kan søkes på målepunktID. MålepunktID er nødvendig for å kunne gjennomføre leverandørbyttet.

Nord Pool

Kraftbørsen Nord Pool – nye handelsrekorder

Den fellesnordiske kraftbørsen Nord Pool er den viktigste markedsplassen for handel av kraft i Norden. Nord Pool Spot nådde i 2007 en markedsandel på 68,9 prosent, som er ny rekord. Omsetningen i spotmarkedet ble 291 TWh, mot 250 TWh i 2006. Verdien av omsetningen var 72 milliarder kroner.

Spotmarkedet er grunnlaget for de systemansvarlige nettselskaperes balansering av kraftflyten mellom landene i Norden. Det fysiske kraftmarkedet er delt i Elspot og Elbas. Elspot er et fellesnordisk marked for handel med kraftkontrakter for levering neste døgn. Elbas er et fysisk justermarked for handel i Sverige, Finland og Øst-Danmark, med timekontrakter som handles kontinuerlig hele døgnet.

Ny handelsrekord i det finansielle markedet

Nord Pool ASA tilbyr handel med termin- og opsjonskontrakter til børsmedlemmer i det finansielle markedet. Dette er finansielle kraftkontrakter som benyttes ved prissikring og risikostyring av handel med elektrisk kraft. Elspots systempris fungerer som referansepris for prissetting av den finansielle krafthandelen i Norden.

Nord Pool ASA satte i 2007 ny omsetningsrekord på børs med 1 060 TWh, tilsvarende en markedsandel på 45,9 prosent av clearet volum i Norden (uten opsjonsinnløsning). Flere nylanseringer medførte rekorder i både børsomsetning og antall nye medlemmer. Med 1 060 TWh har Nord Pool hatt en økning i omsetning på børs på 38,4 prosent i forhold til 2006,

hvor volumet endte på 766 TWh. Totalt handlet og clearet volum endte på 2 369 TWh, en oppgang på 4,1 prosent fra året før.

Eksklusiv Nord Pool Spot ble det handlet og clearet kontrakter over kraftbørsen til en verdi av 648 milliarder kroner, mot 660 milliarder kroner i 2006. Ved utgangen av 2007 hadde Nord Pool over 319 medlemmer i det fysiske markedet og 400 medlemmer i det finansielle markedet.

Ved utgangen av 2007 solgte Nord Pool ASA den delen av Nord Pool som omfatter det finansielle markedet til kraftbørsen OMX. Dette var ledd i en strategisk rendyrking av selskapet som børs i det nordiske spot-markedet.

Nye kontrakter styrker posisjonen som ledende kraftbørs

For å styrke produktporteføljen og gi mulighet for å handle og klare i flere markeder, lanserte Nord Pool i januar 2008 tyske og nederlandske kraftkontrakter. Nord Pool lanserte også, i juni 2007, PEAK-produkter basert på den nordiske systemprisen. Dette var et resultat av primært fysiske aktørers ønske om å ha muligheten til å prissikre og handle i perioder med antatt knapphet i markedet.

I karbonmarkedet lanserte Nord Pool, 1. juni 2007, standardiserte «Certified Emission Reduction»-kontrakter (CER), noe som gjorde Nord Pool til den første regulerte børsen med et globalt karbonprodukt i FNs regi (Green Development Mechanism). CER-kontraktene var en hovedårsak til at Nord Pool fikk hele 40 nye medlemmer på utslippsmarkedet, som ved utgangen av 2007 talte 121 medlemmer. Andre halvår viste at lanseringen var en suksess ved at det i 2007 ble handlet 95,1 millioner tonn CO₂, mot 59,6 millioner tonn i 2006.

Statnett Transport

Økende oppdragsmengde for Statnett Transport

Statnett Transport AS ivaretar Statnetts forpliktelser knyttet til transportberedskap. Selskapet fikk i 2007 et årsresultat etter skatt på fem millioner kroner, det samme som i 2006.

Statnett Transport har markedets mest effektive utstyr for transport av enheter på opptil 350 tonn på offentlig vei og på opptil 500 tonn på lukket område. Sammen med selskapets ro-ro-skip, MS Elektron, utfører selskapet kompliserte og tunge transportoppdrag til vanskelig tilgjengelige steder. Selskapet disponerer også en 18-akslet jernbanevogn for transport av enheter på opptil 210 tonn. 2007 var et svært godt år med mange store oppdrag.

Statnett Transport utfører primært oppdrag for norsk kraftforsyning, men også for flere internasjonale oppdragsgivere. Selskapet er et heleid datterselskap av Statnett SF og skal sikre en effektiv, operativ gjennomføring av transportberedskapsforpliktelsene overfor kraftforsyningen, som er pålagt Statnett. Samtidig drives selskapet effektivt og konkurransedyktig.

I 2007 var omsetningen på 49 millioner kroner, mot 45 millioner kroner i 2006. Årsresultat etter skatt var fem millioner kroner, samme som i 2006. Resultatet skyldes i hovedsak stor etterspørsel etter Statnett Transports kompetanse både på sjø- og landsiden.

Fremtidsutsikter

Sett i lys av behovet for utskiftninger og nyinvesteringer i kraftforsyningen, ser selskapet positivt på markedet fremover. Selskapet vil arbeide for å opprettholde det gode økonomiske resultatet og fortsatt ha fokus på sikker og effektiv gjennomføring av beredskapsforpliktelsene. Dette gjøres blant annet gjennom ny- og reinvestering.

Forretningsadresse og hovedkontor er Kjerraten 19, 3013 Drammen. Selskapet har 25 ansatte.

Samfunnsansvar:

Strømmen skal frem – så sikkert og hensynsfullt som mulig

Statnetts virksomhet berører mange. Derfor legger vi spesielt stor vekt på å opptre samfunnsansvarlig. Statnett skal drive ansvarlig, etisk og med sunn foretningsdrift. Samtidig er vår kultur basert på prinsipper om integritet, likeverd, åpenhet, ærlighet, innovasjon og miljømessig bevissthet.

Gjennom utstrakt forsknings- og utviklingsinnsats ønsker vi å opprettholde vår posisjon som et av de ledende systemansvarlige nettselskapene i Europa. Vi jobber blant annet for å øke effektiviteten ytterligere og bidra til miljøvennlige løsninger.

Vi ønsker at vårt forhold til våre omgivelser skal være preget av tillit. Dette er ikke minst viktig i forbindelse med våre mange store utbyggingsprosjekter, både lokalt og nasjonalt. Derfor er vi opptatt av å lytte til omgivelsene og stille strenge krav til oss selv og våre samarbeidspartnere.

Som arbeidsgiver vil Statnett gi like muligheter for begge kjønn. I en tradisjonelt mannsdominert bransje arbeider vi hardt med å rekruttere kvinner inn i bedriften, på alle nivåer.



Nye miljøforpliktelser

Klimaendringene stiller kraftsektoren overfor nye utfordringer. I Statnett er vi bevisst vårt ansvar for å tilrettelegge for en mer klimavennlig kraft- og energisektor i tråd med de politiske myndigheters mål og strategier. Basert på vår kompetanse og rolle, skal vi identifisere muligheter og vise hvordan klimamålene kan nås mest mulig effektivt, på en måte som er forenlig med et robust kraftsystem.

Statnett har vedtatt en miljøpolicy, hvor selskapets forpliktelser utdypes: «Vi vil legge en miljøbevisst holdning til grunn i all vår virksomhet. Ved planlegging, bygging og drift av overføringsanlegg vil vi vektlegge natur og miljø på linje med funksjonelle, tekniske og økonomiske hensyn.»

Dokumentet uttrykker også selskapets ambisjoner for miljøarbeidet: «Vi vil drive kontinuerlig forbedring på miljøområdet og forplikter oss til å forebygge forurensing og tilfredsstillende krav i relevante lover og forskrifter. Vi ser på gode miljøprestasjoner som et fortrinn, og vi vil være det ledende nettselskap på dette området.»

Statnett vil i løpet av 2008 vedta en miljøstrategi som skal ta hensyn

til klimaendringer og klimapolitikk. Statnetts miljøstrategi skal:

- Tilrettelegge for en mer klimavennlig kraft- og energisektor

Statnett skal identifisere muligheter og vise hvordan nasjonale klimamål kan nås effektivt og på en måte som er forenlig med et robust kraftsystem. Å «elektrifisere» Nordsjøen samt å synliggjøre sammenhengen mellom en bedret energibalanse i Norge og en reduksjon av CO₂-utslippene i Europa, vil være viktige elementer.

- Redusere miljømessige og estetiske ulemper ved Statnetts nettanlegg

Statnett skal etablere en policy for bruk av kabling når det er samfunnsøkonomisk lønnsomt og bidra til å utvikle teknologi som kan redusere kostnadene og de landskapsmessige inngrepene ved kabling. Vi skal fortsette arbeidet med å bedre utnyttelsen av nettet.

- Legge føringer for en troverdig og gjennomførbar miljøpraksis internt

Statnett skal videreutvikle miljøstyringssystemet og videreføre ISO14001-sertifikatet. Vi skal stille strengere miljøkrav til våre leverandører og samarbeidspartnere, og



Til NorNed-prosjektet er det produsert åtte transformatorer, fire til hvert land, hver på omlag 250 tonn.

vurdere opprinnelsesgaranti for alt eget forbruk av elektrisk kraft og for alt tapet i nettet.

Verdiskapende FoU

Statnett har som mål å være et innovativt og fremtidsrettet selskap. Vi satser på forskning og utvikling for både å utvikle nye produkter, metoder og løsninger og for å utvikle kompetanse innenfor bedriftens sentrale områder. Satsingen synliggjøres gjennom vår ambisjon om å bruke 1,2 prosent av inntektsrammen på FoU-prosjekter og -formål. FoU-innsatsen bidrar vesentlig til verdiskapingen i Statnett og i samfunnet for øvrig.

FoU-prosjektene gjennomføres i nært samarbeid med eksterne kompetansemiljøer. Gjennom EUs rammeprogram for forskning og utvikling har vi, i 2007, hatt samarbeidsprosjekter med andre systemansvarlige nettselskaper (TSO-er), leverandørindustri og bransjen generelt, både i Norden og i Europa. Vi samarbeider også med undervisningsmiljøer og forskningsinstitusjoner, herunder SINTEF Energiforskning og STRI i Sverige, der Statnett er deleier.

Strategisk kompetanseutvikling

Statnetts FoU-prioriteringer er avledet av strategiske behov definert i bedriftens konsernstrategi. Virksomheten skal utvikle konkrete produkter, systemer og løsninger på definerte behov og, gjennom dette, bygge kompetanse hos egne medarbeidere og i eksterne miljøer.

FoU-satsingen er organisert i større, målrettede programområder med deltakelse fra alle selskapets divisjoner. Samlet sett var 120–140 Statnettansatte engasjert i gjennomføringen av FoU-programmene i 2007. Kvalifiserte medarbeidere med stort engasjement bidrar til at veien blir kort fra forskningsresultat til praktisk anvendelse i bedriftens daglige arbeid. Statnett gir engasjerte medarbeidere gode muligheter til å jobbe med forskningsrettede oppgaver.

Forskningsresultater

FoU-virksomheten omfatter prosjekter med både kort og lang tidshorison innenfor alt fra grunnforskning til anvendt og praktisk rettet forskning. Resultatene av FoU-satsingen viser seg i form av økt kostnadseffektivitet

og nye miljøvennlige løsninger samt gjennom metoder og teknologi som bidrar til å øke leveringskvaliteten og -sikkerheten i bedriften.

Statnett er opptatt av å finne de beste løsninger, hvor også klima- og miljømessige forhold er synlig ivarettatt. Dette vil påvirke vår evne til å videreutvikle et effektivt norsk og nordisk kraftmarked og gjennomføre nødvendig utbygging av sentralnettet.

Motiverte medarbeidere

Statnetts visjon er å være Europas ledende systemansvarlige nettselskap. Skal vi realisere denne visjonen, må vi ha engasjerte og kompetente medarbeidere. Statnett legger derfor stor vekt på systematisk kompetanseutvikling og på å forankre selskapets strategier og verdier hos de ansatte. Ledere i Statnett blir målt på om de holder medarbeidersamtaler og hvilket utbytte medarbeiderne har av disse, og på om de utarbeider og gjennomfører kompetanseplaner.

Statnett vil ha ledere som evner å inspirere og utvikle medarbeidere og holder derfor jevnlig interne lederseminarer. Alle ledere har de senere år gjennomgått et omfattende lederprogram, der praktisk ledelse, mål og resultatstyring samt god kommunikasjon har vært hovedemner.

Statnett gjennomfører regelmessige undersøkelser for å måle medarbeidertilfredshet. Undersøkelsen måler også medarbeidernes motivasjon og oppfatning av hvordan Statnetts lederkrav etterleves. Medarbeiderundersøkelsen som ble gjennomført høsten 2007, viste en totaltilfredshet på 83,5 prosent.

Intern mobilitet

Statnett satser på utstrakt kompetansespredning og kompetansebygging på tvers i virksomheten. Det legges til rette for intern mobilitet, og i 2007 skiftet 31 medarbeidere stilling internt i Statnett. Det er igangsatt et arbeid for å systematisere dette ytterligere.

I dagens arbeidsmarked er det en utfordring for Statnett å beholde og rekruttere dyktige medarbeidere. I 2007 hadde vi en turnover på totalt 4,6 prosent, eksklusiv pensjonsavganger. Vi ser også at det er færre søkere til ledige stillinger.

Med dagens arbeidsmarked i Norge kreves det en strategi for å være, og å bli oppfattet som, en attraktiv arbeidsgiver. Ett av flere satsingsområder er Statnetts eget utviklingsprogram (PULS) for unge, talentfulle og utviklingsorienterte ansatte. Et nytt program ble igangsatt i 2007. Fra høsten 2008 iverksettes en ny trainee-ordning. Hensikten er å tiltrekke oss talenter fra høyskoler og universiteter. Vi fortsetter også trainee-samarbeidet med SINTEF, EBL, NVE og en del nettselskaper i bransjen.

Samarbeid med universiteter og høyskoler blir enda viktigere de nærmeste årene. Aktivitetene rettes særlig inn mot de tekniske linjene på NTNU og ingeniørhøgskolene, spesielt elkraft, og øvrige energi- og miljøfag. I tillegg vil vi i større grad vurdere å hente arbeidskraft i utlandet.

Likestilling og mangfold

Statnett jobber systematisk for å rekruttere kvinner til tekniske stillinger og lederstillinger. Gjennom praktiske ordninger legger vi til rette for at både kvinner og menn kan kombinere arbeids- og familieliv på en god måte. Statnett har egen barnehage, utvidet permisjonstid for småbarnsforeldre og fleksibel arbeidstid. Medarbeiderundersøkelsen viser at begge kjønn opplever at kvinner og menn har like muligheter i Statnett.

Statnett ønsker også å fremme kvinners deltakelse i konsernets styrer og ser positivt på at våre kvinnelige ansatte blir valgt inn i styrer i andre bedrifter. Statnett har i flere år deltatt i NHO-programmet Female Future, noe som forutsetter at bedriften arbeider aktivt med å rekruttere og beholde kvinner i ledende stillinger og styreverv. Deltakelsen i dette programmet videreføres i 2008.

En trygg og sikker arbeidsplass

Statnett opplever sjelden uhell eller ulykker i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold. I 2007 ble det registrert i alt seks tilfeller av yrkesskader hos eget personell. Dette ga konsernet (inkludert Statnett Transport) en H-verdi på 4,3. Vi må imidlertid regne med at flere nestenulykker og uønskede hendelser ikke blir rapportert, selv om det har vært satset på holdningsskapende arbeid.

Statnett har iverksatt eller gjennomført flere ulike tiltak innenfor HMS de siste par årene, deriblant:

- Kompetanseheving, økt ressursinnsats og forbedrede rutiner i forbindelse med utøvelse av byggherreansvar i prosjekter.
- Sterkere fokus på HMS ved revisjoner hos leverandører og entreprenører samt i egen virksomhet.
- Skjerpede krav til HMS ved gjennomføring av anskaffelser.
- Utredninger for å øke brannsikkerheten generelt, i tillegg til to pilotprosjekter for å styrke adgangssikkerheten gjennom installasjon av overvåkningsutstyr.
- Integrasjon av risikostyring i virksomhetsstyringen, noe som innebærer at «alle ledere i Statnett plikter å kjenne risiko ved den virksomhet de er ansvarlige for, og iverksette tiltak for å kontrollere risiko.»
- Avholdelse av årlige HMS-forum for verneombud, arbeidsmiljøutvalg og HMS-rådgivere, der aktuelle temaer på dette området blir belyst.
- Økte ressurser til hovedverneombudfunksjonen.

I tillegg er det utarbeidet egen instruks for ferdsel med snøscooter og andre terrenggående kjøretøy samt igangsatt arbeid med å formalisere krav til sikring ved arbeid i høyden.

Statnetts kulturengasjement

Statnett er engasjert i ulike kulturelle aktiviteter. Vi tror at gode kulturopplevelser gir energi og bidrar til økt trivsel og motivasjon hos våre ansatte. Statnett ønsker å bidra til at ansatte engasjerer seg lokalt i idrettsarbeid eller annen kultur. I 2007 delte bedriften ut stipender til barne- og ungdomsaktivitet i 25 forskjellige lag og organisasjoner. For å få tildelt midler, må medarbeidere i Statnett ha et tillitsverv eller en annen viktig og aktiv rolle i arrangementet, foreningen eller laget det søkes støtte til. Videre må arbeidet være organisert gjennom et lag, en forening eller lignende. Det er også en forutsetning at arbeidet har et klart ideelt formål.

Statnett ser også kulturengasjementet som en mulighet til å profilere bedriften overfor potensielle nye medarbeidere. Vi har i den sammenheng inngått en treårig samarbeidsavtale med Rikskonsertene. Med Statnett som sponsor, skal Rikskonsertene to ganger årlig på turné med internasjonalt anerkjente artister.

Statnett ser dette som en mulighet til nå ut med informasjon om bedriften til unge mennesker med høy kompetanse og motivere dem til å søke jobb i selskapet etter endte studier. Samarbeidet med Rikskonsertene åpner også for at Statnettansatte kan være til stede på andre kulturarrangementer, der Rikskonsertene står som arrangør.

Etikkombudsordningen

Statnett oppnevnte i 2006, som en av landets første bedrifter, et eget etikkombud. Ombudet skal være en tillitsperson som har fokus på å styrke de ansattes rettssikkerhet og bidra til å avdekke kritikkverdige forhold og mangler ved systemet som praktiseres. Etikkombudet skal bidra til at uønskede kulturer og holdninger ikke får utvikle seg. I Statnett er vervet ivaretatt av en advokat i juridisk avdeling.

En tillitsperson

Etikkombudet skal gjøre undersøkelser etter henvendelser fra ansatte eller ansattes organisasjoner, veilede de ansatte i etiske spørsmål og ta opp saker på eget initiativ. Mistanke om at urett eller feil er begått av bedriften, ansatte eller ledelsen, vil bli undersøkt og rapportert direkte til konsernsjefen. Etiske problemstillinger bør i utgangspunktet først behandles i linjen, for eksempel ved at man tar saken opp med nærmeste leder. Alle ansatte kan for øvrig kontakte etikkombudet direkte og anonymt, uten risiko for represalier.

Den 1. januar 2007 trådte det i kraft nye bestemmelser i arbeidsmiljøloven om det som betegnes som «varsling». Ordningen med et etikkombud tar sikte på tilfredsstillende lovens nye krav om varsling. Det er viktig at den som varsler skal kunne opptre anonymt, og at den som varsler beskyttes av konsernets øverste ledelse og styres dersom vedkommende velger å stå fram. Sammenhengen mellom tilliten til etikkombudet og hvordan vervet uttøves er viktig for om ordningen blir en suksess.

Etiske prinsipper for Statnetts ansatte

Statnetts rolle i både samfunnet og kraftsystemet tilsier at vi må ha absolutte krav til integritet og ikke fravike våre etiske prinsipper. Statnetts ansatte skal opptre ærlig og redelig, med åpenhet og etter-



De åtte lengdene med kabel som NorNed består av er skjøtet sammen. Syv av skjøtene er foretatt til havs under tidvis svært krevende værforhold. I tillegg er det foretatt skjøter, som på bildet, for å knytte kabelen til landanleggene.

rettelighet i organisasjonen. Vi skal ikke opptre på en måte som kan svekke vår nøytralitet, integritet eller troverdighet. Statnetts ansatte har ikke anledning til å motta gaver eller tjenester som vil kunne påvirke vår opptreden eller uavhengighet.

Etikkombudet utarbeidet i 2007 – i samarbeid med fagforeningene og arbeidsgiver – nye retningslinjer for foretaket. Ombudet rapporterer årlig antall henvendelser og saker som er blitt behandlet. I 2007 fikk ombudet omlag 30 konkrete henvendelser fra ansatte som ønsket å ta opp en sak. Et gjennomgående trekk ved mange av disse henvendelsene er at de ansatte kommer før «skaden har skjedd» og ønsker veiledning, for slik å være i forkant når de ser et potensielt etisk dilemma nærme seg.

I tillegg til de konkrete sakene kommer en rekke henvendelser/tilbakemeldinger av mer enkel og uformell karakter. Ombudet har i 2007 avholdt flere foredrag internt i bedriften.

Strengt krav til samarbeidspartnerne

Statnett er inne i en betydelig investeringsfase, som vil pågå i minst ti år til. I denne perioden har vi planer om å bygge kraftledninger, kabler og transformatorstasjoner og investere i utstyr for omlag 19 milliarder kroner. Statnett vil derfor i lang tid framover være avhengig av et velfungerende marked med både profesjonelle lokale og globale leverandører.

Statnett samarbeider med konkurransedyktige leverandører, som sikrer kostnadseffektive prosjekter. Vi stiller høye krav til kvalitet, men også til etiske standarder hos våre leverandører. Våre leverandører må også ha fokus på miljø og sikkerhet i hele leverandørkjeden, både for ansatte og omgivelsene. Helse, miljø og sikkerhet (HMS) er, sammen med ytre miljø, områder som har stor oppmerksomhet og betydning i Statnett. I tillegg til å være konkurransedyktige når det gjelder pris og kvalitet, forventer vi at våre leverandører etterlever våre HMS-krav og tar miljøhensyn på alvor.

Våre anskaffelsesfaglige prinsipper bygger på åpenhet, gjennomsiktighet, forutsigbarhet og likebehandling. Statnett legger vekt på å gi informasjon til markedet både i forkant og etterkant av større anskaffelser. Prosjektinformasjon legges ut på Statnetts internettsider når prosjektene er sendt myndighetene for behandling og før tilbudskonkurransen settes i gang. Som ledd i en kontinuerlig forbedringsprosess, tilbyr vi grundig tilbakemelding til de leverandører som ikke når opp i konkurransen, slik at de har mulighet til å forbedre seg ved neste korsvei.

Vi gjennomfører kvalitetsrevisjoner i løpet av prosjektgjennomføringsfasen, og gir tilbakemelding til leverandører etter gjennomført oppdrag.



Anlegget på Feda som stod ferdig høsten 2007 knytter NorNed til det norske kraftnettet. Totalt har NorNed en kostnadsramme på 4,6 milliarder kroner. Forbindelsen eies 50 prosent hver av Statnett og TenneT. På det meste har flere hundre mann vært engasjert i prosjektet som skal transportere strøm til norske og nederlandske forbrukere.

NorNed viser vei

Kabelen mellom Norge og Nederland (NorNed) er verdens lengste kraftforbindelse under vann og binder Norge tettere til det europeiske kraftmarkedet. Det er Statnetts største prosjekt noen sinne, og en viktig brikke i et stort puslespill for å integrere det europeiske kraftmarkedet.



Forbindelsen er 580 km lang, omlag dobbelt så lang som verdens nest lengste sjøkabel til nå mellom Tasmania og Australia. Prosjektet har vært omfattende. Det tok ti år å planlegge og mer enn tre år å gjennomføre. Mange hundre personer, hos leverandører og de to samarbeidspartnerne Statnett og TenneT, har vært involvert.

Aldri tidligere er det lagt kraftkabel til sjøs over en så lang strekning og under så ekstreme værforhold som i dette prosjektet. Det har blitt syv planlagte kabelskjøter til havs, ny verdensrekord. Samtidig har kombinasjonen av å håndtere kabel til havs og vanskelige værforhold medført store utfordringer. Dette har medført forsinkelser underveis.

Norge har til nå vært det landet i Norden, og et av landene i Europa, med minst utvekslingskapasitet med utlandet. Samtidig har det vært liten utvekslingskapasitet mot land med kraftproduksjon som ikke påvirkes av nedbørmengden. Norge er 99 prosent vannkraftbasert, mens gasskraft er dominerende i Nederland. Kombinasjonen er derfor svært god.

Kraftfull forbindelse

For Statnett har NorNed som hovedhensikt å bidra til at norske forbrukere får stabil leveranse av strøm også i tørre perioder. NorNed har en kapasitet på 700 MW og vil øke den norske utvekslingskapasiteten med 15–20 prosent. Dette bidrar ikke bare til at Norge og Nederland får sikrere levering av strøm. Kabelen vil også være med på å styrke kraftmarkedene, både i Norden og i koblingen Nederland/Belgia/Frankrike. Det betyr økt konkurranse og mindre makt til enkelte leverandører, som er positivt for sluttbrukeren.

EU har vedtatt å etablere et integrert europeisk kraftmarked. Norden har allerede opprettet et slikt

marked. Frankrike, Belgia, Nederland, Luxemburg og Tyskland jobber nå i retning av et regionalt marked seg i mellom. Målet er at dette skal være etablert i starten av 2009. Deretter er planen å koble det Nordiske kraftmarkedet mot dette kontinentale markedet. Det er også vedtatt å bygge en link mellom Nederland og England, med planlagt idriftsettelse i 2010.

Selv om NorNed i en slik sammenheng blir liten, er den viktig for den videre utviklingen. Det er den største investeringen i undersjøisk kraftkabel som er gjort for å integrere kraftmarkedene i EU.

Reduserte CO2-utslipp

Den nye kabelen til utlandet betyr ikke bare at Norge får sikrere strømforsyning og at det europeiske kraftmarkedet blir tettere integrert. Statnetts og TenneTs kabel mellom Norge og Nederland innebærer som sagt økt mulighet for utveksling av strøm mellom vannkraft, termisk kraft og vindkraft. I dette ligger også en mulighet til å samkjøre kraftproduksjon mellom fornybar energi og kraftproduksjon basert på varmekraft. Dette kan gi en positiv miljøeffekt.

Produksjonen av vannkraft er lett å regulere, mens det tar tid og innebærer store kostnader å starte opp og stoppe et varmekraftanlegg. Samkjøring av Norge og Nederland innebærer at norsk kraft i hovedsak sendes til Nederland for å dekke stor etterspørsel på dagtid, mens det sendes kraft til Norge om natten. På den måte unngår man å starte og stoppe varmekraftverk.

Den positive miljøeffekten kan på sikt forsterkes ved at økt tilgang til vannkraft, som er en fleksibel ressurs, kan bidra til mer vindkraft i Nederland.

Styringsform og eierskap

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

Statnetts inntekter kommer hovedsaklig fra monopolbasert virksomhet. Disse inntektene er regulert av en inntektsramme gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fører også tilsyn med Statnetts virksomhet.

Vanlige generalforsamlingsspørsmål blir behandlet på Foretaksmøtet. Her fattes det beslutninger som utnevning av styre og brukerråd. Møtet ledes av Olje- og energiministeren.

Statnetts styre har som hovedoppgaver å sørge for strategi, kontroll og effektiv organisering av virksomheten. Brukerrådet har forslags- og innstillingsrett overfor styret og skal supplere NVEs tilsyn med virksomheten. Konsernsjefen har ansvaret for den daglige ledelsen av konsernet.



Statnetts konsernledelse

Gun Bente Johansen

Konserndirektør Konsernstab

Johansen kommer fra stilling som partner i Hartmark Consulting AS. Hun har tidligere vært konserndirektør med ansvar for konsernstaber og relatert forretningsvirksomhet i Telenor ASA. Johansen er utdannet psykolog og har i tillegg en MBA i Økonomisk styring og ledelse.

Peer Olav Østli

Konserndirektør Divisjon IKT

Østli har 20 års erfaring fra teknologiledelse i telekom-, medie- og IT-virksomheter, blant annet fra ulike stillinger i Telenor og Schibsted. Han kommer senest fra stillingen som leder av NRKs Teknologivdeling. Østli er cand. scient. i informatikk og har tilleggsutdanning fra Henley Management College.



Odd Håkon Hoelsæter

Konsernsjef

Hoelsæter er sivilingeniør elektro sterkstrøm fra NTH. Han har erfaring fra Samkjøringen av kraftverkene i Norge, Årdal og Sunndal Verk AS og som leder av Hydro Aluminium Energi på Årdalstangen. Han var den første President i ETSO, der han fortsatt er medlem av Steering Committee. Hoelsæter er nestleder i Nord Pool ASA og sitter i Nordels styre. Han har tidligere vært styremedlem i NAVO og Gassco AS.

Gunnar G. Løvås

Konserndirektør Divisjon Utvikling og Investering

Løvås har vært ansatt i Statnett i 12 år. Han begynte i Kraftsystemdivisjonen, gikk senere til Nettstyringsdivisjonen, og kommer nå fra stillingen som avdelingsleder for Investerings- og prosjektutviklingsavdelingen. Løvås er sivilingeniør og har doktorgrad i matematikk.

Bente Hagem

Konserndirektør Markedsdivisjonen og fungerende Konserndirektør for Økonomistab

Hagem er utdannet sivilagronom (industriell økonom) ved Universitetet for Miljø og Biovitenskap. Hun har tidligere vært slakteridirektør i Felleslakteriet, assisterende markedsdirektør i Gilde Norsk Kjøtt AB og direktør for gassalg og gassforedling i Statoil ASA. Siden 2001 har hun vært konserndirektør i Statnett med ansvar for marked og markedsdesign. Hagem er styremedlem i NSB AS og i Institutt for Energiteknikk, samt medlem av NHOs hovedstyre.

Håkon Borgen

Konserndirektør Divisjon
Teknologi og Prosjekt (T&P)

Borgen er sivilingeniør elkraft fra NTH, med en Master-modul i Prosjektledelse fra BI. Han har tidligere hatt lederstilling i BKK og flere lederstillinger i Statnett, senest som leder for Nettstyringsdivisjonen. Divisjon T&P har ansvar for å levere engineering-tjenester internt og for å gjennomføre Statnetts investeringsprosjekter. Borgen er styremedlem i teknologiselskapet SWAY og varamedlem i Nord Pool Spots styre.



Audun Severin Hustoft

Konserndirektør
Vedlikeholdsdivisjonen

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

Øivind Kristian Rue

Konserndirektør
Nettstyringsdivisjonen

Rue er utdannet cand.polit. ved Universitetet i Oslo. Han har tidligere vært underdirektør i Næringsdepartementet og direktør i Saga Petroleum for Sagas strategivdeling og for Norsk Sokkel Sør. Rue er i dag leder for Statnetts Nettstyring Divisjonen ivaretar systemdriften av det norske kraftsystemet og samdriften med Norden.

Brukerrådet 2007

MEDLEMMER

Karstein Sandvik (leder),
etter innstilling fra Forbrukerrådet

Ada Solberg (nestleder),
etter innstilling fra
Energibedriftenes Landsforening

Inger Kristin Holm,
etter innstilling fra
NHO ved Norsk Industri

Øivind Torkildsen,
etter innstilling fra
Energibedriftenes Landsforening

Cathrine Møller Faaberg,
etter innstilling fra Handels- og
Servicenæringens Hovedorganisasjon

Eilif Amundsen,
etter innstilling fra
Forum for Strategisk Nettutvikling

VARAMEDLEMMER

Linette Heiberg,
etter innstilling fra Forbrukerrådet

Berit Flægstad,
etter innstilling fra
Energibedriftenes Landsforening

Helge Stanghelle,
etter innstilling fra
NHO ved Norsk Industri

Caroline Lund,
etter innstilling fra
Forum for Strategisk Nettutvikling

Hans Olav Ween,
etter innstilling fra
Energibedriftenes Landsforening

Statnetts styre

Kjell Olav Kristiansen

Nestleder

Kristiansen er utdannet sosialøkonom ved Universitetet i Oslo og har sittet i styret siden 2000. Han har lang erfaring fra offentlig virksomhet, blant annet som ekspedisjonssjef i Olje- og energidepartementet. Kristiansen er nå direktør i Point Carbon AS.

Christine Benedichte Meyer

Meyer er byråd for finans, konkurranse og omstilling i Bergen og har permisjon fra sin stilling som førsteamanuensis ved Norges Handelshøyskole. Meyer var statssekretær i Arbeids- og administrasjonsdepartementet fra 2001 til 2003. Hun har også vært internasjonal viserektor ved NHH. Meyer er utdannet siviløkonom og dr.oecon. ved Norges Handelshøyskole og ble medlem av Statnetts styre i 2005. Meyers fagkompetanse er innenfor feltene fusjoner og oppkjøp, strategisk analyse og strategisk endring.



Svein Rennemo

Styreleder

Rennemo tiltrådte som ny styreleder i Statnett i 2005. Han er konsernsjef i Petroleum Geo-Services ASA frem til 1. april 2008, og har tidligere blant annet vært konsernsjef i Borealis, samt hatt flere lederstillinger i Statoil. Rennemo er sosialøkonom fra Universitetet i Oslo og har både norsk og internasjonal styreerfaring. Han er nyutnevnt styreleder i StatoilHydro.

Grethe Høiland

Høiland er sivilingeniør i elkraftteknikk, NTH, og Bedriftsøkonom fra BI og har vært i Statnetts styre siden 2002. Hun er administrerende direktør i Lyse AS og har bred erfaring fra ledende stillinger i energisektoren samt fra en rekke styreverv.

Thor Håkstad

Håkstad er utdannet maskin-ingeniør ved NTH. Han sluttet som seniorrådgiver i Norsk Hydro ved utgangen av 2004, etter mer enn 30 års ansettelse. I Hydro har Håkstad hatt en rekke lederstillinger og vært medlem av konsernledelsen i en tiårsperiode. Han har hatt, og har, diverse styreverv både nasjonalt og internasjonalt, og har sittet i Statnetts styre siden 2004.

Steinar Jøråndstad

Jøråndstad er ansatt som energitekniker i Statnett og leder av EL & ITs landsdekkende fagforening i Statnett. Han begynte som lærling i 1981 etter grunnkurs og VK1 elektro. Han har tidligere vært hovedverneombud og sitter i dag i Statnetts arbeidsmiljøutvalg. Jøråndstad har vært ansattrepresentant i styret siden 2004. Han sitter også som Arbeiderpartirepresentant i kommunestyret og formannskapet i Vågå.

**Heidi Ekrem**

Ekrem er utdannet jurist og er i dag advokat og partner i Advokatfirmaet Mageli ANS på Hamar. Hun arbeider hovedsaklig med forretningsjuridiske spørsmål for større selskaper, herunder selskaper innenfor energisektoren. Ekrem ble valgt inn i Statnetts styre på nyåret 2006.

Ole Bjørn Kirstihagen

Kirstihagen er utdannet elektroingeniør ved Stavanger Ingeniørhøgskole og er ansatt som overingeniør ved IKT-divisjonen i Statnett. Han har tidligere erfaring fra Røldal-Suldal Kraft AS og Samkjøringen av Kraftverkene i Norge. Kirstihagen er leder for NITOs konserngruppe i Statnett og har sittet som ansattrepresentant i Statnetts styre siden 1996.

Kirsten Faugstad

Faugstad er sivilingeniør i elkraft fra NTH. Hun har vært ansatt i Statkraft/Statnett siden 1989 og var leder av NIF-gruppen ved etableringen av Statnett. Hun er i dag avdelingsleder i Divisjon Teknologi og Prosjekt og har vært ansattrepresentant i Statnetts styre siden 2004.

Årsberetning 2007:

Statnetts investeringsaktivitet fortsatte å øke i 2007

Konsernet investerte i underkant av tre milliarder kroner i løpet av 2007. En rekke nye investeringsprosjekter er under planlegging for å møte økt forbruk og kraftproduksjon.

Statnettkonsernet fikk i 2007 et overskudd etter skatt på 651 millioner kroner, mot 163 millioner kroner i 2006. En årsak til økningen er ny inntektsregulering fra og med 2007. Den nye inntektsreguleringen gir raskere oppdatering av inntekten ved investeringer, og er derfor bedre tilpasset behovet for økte investeringer i nett. En annen årsak til bedre resultat er at avskrivningene er redusert som følge av endret vurdering av brukstid på anleggene.

Kraftsituasjonen gjennom året har vært preget av mye nedbør og velfylte magasiner, noe som har gitt en markant økning i produksjon og netto eksport av kraft.

Konsernet hadde seks fraværsskader i 2007.

KVALITET OG FORSYNINGSSIKKERHET

Det samlede kraftforbruket i 2007 ble cirka 127 TWh, en økning på fire prosent i forhold til året før. Den samlede kraftproduksjonen økte med nesten 13 prosent til cirka 137 TWh, noe som innebar en netto eksport på cirka ti TWh. Forsyningssituasjonen var god for landet som helhet.

Ressurssituasjonen medførte en del flaskehals, spesielt ut av Sør-Norge. Spotprisen i Sør-Norge var derfor åtte prosent under gjennomsnittlig systempris i 2007. Gjennomsnittlig systempris var 224 kroner/MWh.

Kvalitet

Statnett har som mål at ingen sluttbruker skal rammes sammenhengende i mer enn to timer som følge av utfall i

Statnetts overføringsanlegg, eller utkobling på mer enn 1 000 MW. Målet ble nådd, med unntak av ett tilfelle i juni der en industrikunde ble liggende ute i to timer og tjue minutter etter en feil i Statnetts nett.

Totale KILE-kostnader i 2007 var 16,0 millioner kroner, en nedgang på 1,8 millioner kroner sammenlignet med året før. KILE er mengden ikke-levert energi (utfall) i MWh multiplisert med den samfunnsøkonomiske kostnaden ved utfall.

Forsyningssikkerhet

I henhold til Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet, har Statnett ansvar for å utrede og utvikle nødvendige virkemidler for å håndtere perioder med anstrengte og svært anstrengte kraftsituasjoner. Etter å ha fått tilslutning av myndighetene, har Statnett derfor igangsatt investeringer i to mobile gasskraftverk, hver på 150 MW. Anleggene skal stå i beredskap og kun brukes i svært anstrengte kraftsituasjoner. Det vil si dersom sannsynligheten for rasjonering overstiger 50 prosent.

INVESTERINGER

Foretaket har betydelige investeringsprosjekter både under planlegging og gjennomføring. Dette skyldes blant annet sterk forbruksøkning i enkelte deler av landet hvor produksjonskapasiteten ikke er stor nok til å dekke den økte etterspørselen. Videre foreligger et stort antall planer om investering i vindmølleparker og annen ny kraftproduksjon, som vil kreve økt overføringskapasitet.

Under utbygging

NorNed

Kabelen i Nordsjøen mellom Norge og Nederland (NorNed) er 580 km lang og dermed verdens lengste

HVDC sjøkabel. Kabelen vil innebære en betydelig økning av mulighetene for samhandel med kraft mellom Norden og kontinentet. Utbyggingen forventes fullført i henhold til budsjett. De samlede investeringskostnadene for Statnett er cirka 2,5 milliarder kroner inkludert landanlegg. Prosjektet skulle etter planen ferdigstilles innen utgangen av 2007. Under testing av sjøkabelen i desember ble det avdekket feil på kabelen. Den er nå under utbedring og forventes ferdig for drift våren 2008.

Nytt skip for tungtransportberedskap

Statnett bygger nytt skip til erstatning for eksisterende M/S Elektron, som er fra 1969. Skipet bygges for å ivareta Statnetts beredskapsansvar for transport av tungt utstyr for kraftbransjen. Det nye beredskapsskipet skulle vært ferdig i 2007, men er forsinket. Skipet forventes fullført i løpet av våren 2008. Kostnadene for bygging av skipet er anslått til vel 200 millioner kroner.

Trøndelag – Sverige

Ny 420 kV kraftledning mellom Nea i Trøndelag og den svenske riksgrensen er på 25 km og vil erstatte eksisterende 300 kV ledning. Investeringen, inkludert to koplingsstasjoner, vil koste om lag 400 millioner kroner. I regi av Svenska Kraftnät vil forbindelsen bli forlenget med 75 km inn på svensk side av grensen, frem til Järpstrømmen transformatorstasjon. Hele prosjektet skal være utført i løpet av 2009.

Reservekraft

Statnett er gjennom Forskrift om systemansvar pålagt å håndtere anstrengte og svært anstrengte kraftsituasjoner. I den forbindelse er det besluttet å investere i to reservekraftanlegg for å sikre kraftforsyningen i Midt-Norge.

Anleggene skal stå i beredskap og kun brukes i svært anstrengte kraftsituasjoner. Anleggene plasseres på Tjeldbergodden og Nyhamna. De vil ha en kapasitet på 150 MW hver. Reservekraftanleggene er nå planlagt ferdig i løpet av første halvår 2008. Anleggene er forsinket, og kostnadene forventes å øke betydelig i forhold til opprinnelig plan. Årsaken er vesentlig større kompleksitet enn forutsatt i arbeidene med tilrettelegging lokalt, særlig i forhold til fremføringen av gassrørledningen fra Ormen Lange-anlegget til reservekrafttomten på Nyhamna.

Reservekraftanleggene skal drives med naturgass. I tråd med konsekvensbetingelsene, vil Statnett utrede muligheter for å kunne drive disse anleggene på biodiesel i fremtiden. Statnett har mottatt konsesjon for å bygge og drive reservekraftanleggene og utslippstillatelse for CO₂.

Skåreheia – Holen i Setesdal

Bygging av en 420 kV ledning gjennom Setesdalen fra Skåreheia i Birkenes kommune til Holen kraftstasjon i Bykle kommune er kostnadsberegnet til omlag 900 millioner kroner. Forbindelsen vil bli 100 km lang. Utbyggingen er viktig for å opprettholde sikker strømforsyning i Sør-Norge. I tillegg til økt behov knyttet til regionale utbyggingsplaner, skal den nye forbindelsen bidra til overføring av strøm til og fra sjøkablene mellom Norge og kontinentet. Prosjektet forventes fullført i løpet av høsten 2009.

Under konsesjonsbehandling

Eidfjord – Samnanger i Hordaland

Statnett har søkt konsesjon på en ny 420 kV ledning mellom Eidfjord og Samnanger i Hordaland, samt nød-

vendig tilkobling i Sima kraftverk og utvidelse av Samnanger transformatorstasjon. En ny ledning kan bidra til å sikre en fortsatt trygg strømforsyning til området mellom Sunnhordland og Sogn. Forbindelsen er berørgnet å koste cirka 500 millioner kroner og har en lengde på 90 km.

Ørskog i Møre og Romsdal – Fardal i Sogn og Fjordane

Statnett har søkt konsesjon for en ny 420 kV ledning mellom Ørskog kommune på Sunnmøre og Fardal i Sogn. Forbindelsen med transformatorstasjoner vil koste cirka 2,5 milliarder kroner og bli omlag 300 km lang. Søknaden skyldes økende kraftunderskudd i Midt-Norge og planer om ny kraftproduksjon i Sogn og Fjordane. Ledningen kan bidra til å bedre forsynings-sikkerheten for industri og husholdninger både i Møre og Romsdal og i Sogn og Fjordane, samtidig som den kan legge til rette for utbygging av planlagt vindkraft og små vannkraftverk i Sogn og Fjordane.

Namsos – Roan i Trøndelag

Statnett har søkt konsesjon for en ny 420 kV ledning mellom Namsos og Roan i Trøndelag. Ledningen med transformatorstasjoner vil koste cirka 500 millioner kroner og bli omlag 82 km lang. Denne linjen kan være nødvendig dersom det blir en vesentlig økning i utbygging av vindkraft.

Forhåndsmeldt

Balsfjord – Hammerfest

Statnett har sendt myndighetene en melding som beskriver planene om en ny 420 kV kraftledning mellom Balsfjord i Troms og Hammerfest i Finnmark. En eventuell ny kraftledning mellom Balsfjord og Hammerfest vil gi

større kapasitet i kraftnettet og sikrere strømforsyning. Ledningen kan være nødvendig dersom kraftbehovet ved en utvidelse av Snøhvit-anlegget for gassutvinning på Melkøya ("trinn 2") skal dekkes ved tilførsel av kraft utenfra. Ledningen kan samtidig legge til rette for å bygge ut mer vindkraft i regionen, dersom dette blir aktuelt. Hele prosjektet er kostnadsberørgnet til ca 2,3 milliarder kroner.

ØKONOMISKE RESULTATER

Nye regnskapsprinsipper

Statnetts årsregnskap er basert på International Financial Reporting Standards (IFRS) fra og med 2007. Sammenligningstall for 2006 er omarbeidet tilsvarende. Effekten av overgangen fra norske regnskapsregler til IFRS er beskrevet i en overgangsrapport og noter til regnskapet.

Driftsinntekter

Driftsinntektene for året 2007 ble for konsernet 3 415 millioner kroner, en økning på 210 millioner kroner sammenlignet med året før. Krafttransport utgjorde 3 263 millioner kroner av driftsinntektene. Krafttransport består av Statnetts inntektsramme, som reguleres av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), samt årets mer-/mindreinntekt.

Året gav en merinntekt i forhold til inntektsrammen på 20 millioner kroner. Akkumulert mindreinntekt ved årets slutt utgjorde 293 millioner kroner. Akkumulert mindreinntekt vil bli tillagt fremtidige tariffier. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir i henhold til gjeldende regnskapsprinsipper ikke balanseført.

Andre driftsinntekter ble 152 millioner kroner. Tilsvarende inntekter for 2006 var 191 millioner kroner høyere, hoved-

sakelig som følge av inntekter for byggingen av overføringslinjen Fræna-Nyhavna på vegne av Hydro ASA.

Driftskostnader

Driftskostnadene for 2007 ble 2 390 millioner kroner, en nedgang på 507 millioner kroner sammenlignet med året før. De viktigste årsakene til nedgang i kostnadsnivå, er lavere kraftpriser for overføringstap og lavere avskrivninger som følge av revurdert brukstid. Videre ble regnskapet for 2006 belastet med driftskostnader knyttet til bygging av overføringslinjen Fræna-Nyhamna på vegne av Hydro ASA. Lønnskostnadene økte blant annet som følge av revurdering av framtidige pensjonskostnader. Årets nedskrivninger ble totalt 20 millioner kroner, mot en reversering av nedskrivninger på syv millioner kroner året før.

Resultat

Driftsresultatet for konsernet for 2007 som helhet endte på 1 025 millioner kroner, sammenlignet med 308 millioner kroner året før.

Finanskostnader for konsernet utgjorde 307 millioner kroner i 2007, mot 242 millioner kroner i 2006. Høyere finanskostnader skyldes høyere rentenivå og økning i rentebærende gjeld.

Konsernets resultat etter skatt ble 651 millioner kroner i 2007, sammenlignet med 163 millioner kroner året før.

Investeringer

Totalt har Statnett SF investert 2 982 millioner kroner i 2007, mot 2 180 millioner kroner året før. 1 460 millioner kroner er investert i nye ledninger, kabler og transformatorstasjoner.

Reinvesteringer i eksisterende sentralnett utgjorde 316 millioner

kroner og andre investeringer, som hovedsakelig gjelder reservekraft-anleggene, 1 206 millioner kroner.

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en kontantstrøm for 2007 på 1 856 millioner kroner. Investeringer for totalt 2 988 millioner kroner er gjennomført i konsernet.

Totalt ble det nedbetalt lån med 2 814 millioner kroner, og tatt opp nye lån på 4 377 millioner kroner. Statnett kom i 2007 til enighet med Europeiske Investeringsbank om å inngå en låneavtale på 140 millioner euro. Lånet vil bli trukket i løpet av første halvår 2008.

Ved utgangen av året var konsernets beholdning av betalingsmidler og verdipapirer 1 038 millioner kroner, en økning på 248 millioner kroner fra året før. Konsernet hadde ved utløpet av året en total kapital på 16 439 millioner kroner, mot 13 938 millioner kroner året før.

Egenkapitalen i konsernet var ved årsskiftet 5 562 millioner kroner, mot 4 907 millioner kroner året før. Morselskapets frie egenkapital er 2 281 millioner kroner. Egenkapitalandelen i konsernet utgjør ved årsskiftet 33,8 prosent. Ved utgangen av 2006 var egenkapitalandelen 35,2 prosent.

Finansiell risiko

Statnett har etablert en finanspolicy og rammer for finansforvaltningen, herunder rammer for kredittrisiko, oppgjørskrisiko og motpartsrisiko. Det er etablert kontrollrutiner som utføres på en uavhengig måte.

Statnett har som mål å kunne gjennomføre 12 måneders drift, investeringer og refinansiering uten

å ta opp ny gjeld. Foretaket har en trekkfasilitet på 2,0 milliarder kroner som løper til 2012. Trekkfasilitetens låneramme er et ledd i å skaffe tilstrekkelig finansiell fleksibilitet for å gjennomføre foretakets investeringsprogram de neste årene. Trekkfasiliteten er ubenyttet ved årsskiftet.

Statnetts inntekter er i norske kroner. Inntekter fra nettvirksomheten er utsatt for renteendringer fordi den regulerte avkastningen på nettkapitalen er direkte avhengig av norsk statsobligasjonsrente. Avkastningen på nettkapitalen baserer seg på et årlig gjennomsnitt av daglige noteringer av fem års statsobligasjonsrente. Statnett søker å få best mulig korrelasjon mellom effekt av disse renteendringene og finanskostnadene.

Valutarisikoen minimeres ved at valutaforpliktelsene i investeringsprosjektene terminsikres ved valuta-bytteavtaler. Alle Statnetts lån i utenlandsk valuta er konvertert til norske kroner gjennom valutabytteavtaler.

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

Foretaket har en høy kredittverdighet med kredittranger for langsiktige låneopptak på AA- og Aa3 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

Alle lån tatt opp før 2003, med saldo 1 087 millioner kroner ved årsskiftet, er garantert av staten. Statnett betaler en garantipremie til staten for de lån som

er garantert. Garantipremien inngår i finanskostnadene og utgjorde 2,8 millioner kroner i 2007.

Ny transittavtale

Det ble i 2007 framforhandlet en ny avtale om transitt mellom 34 land i Europa. Avtalen gjelder for årene 2008 og 2009, og skal deretter erstattes av en langsiktig løsning. Avtalen vil gi en årlig kostnad for Norge på cirka 17 millioner Euro, og mindre usikkerhet knyttet til økonomisk resultat for Statnett enn tidligere avtaler.

Transportvirksomhet og beredskap

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

Driftsinntektene for datterselskapet Statnett Transport AS ble 49 millioner kroner i 2007, sammenlignet med 45 millioner kroner året før. Resultatet etter skatt ble fem millioner kroner, som er likt med året før.

Kraftbørsen Nord Pool

Nord Pool konsernet bidro til Statnetts resultat i 2007 med 58 millioner kroner, sammenlignet med 44 millioner kroner året før.

Nord Pool ASA, der Statnett SF har en eierandel på 50 %, har inngått avtale med OMX om salg av mesteparten av sin virksomhet for cirka 2,3 milliarder kroner. Videre har Nord Pool ASA i 2008 inngått en avtale med Eurex om salg av sin 17,39 prosents eierandel i kraftbørsen EEX for 46 millioner Euro. Begge transaksjonene forventes gjennomført medio 2008, og vil først påvirke resultatet ved gjennomførings-tidspunktet. Aksjene i EEX er imidlertid

verdsatt til virkelig verdi (transaksjonsverdi) i konsernets balanse i 2007.

Miljø

Statnett tilstreber løsninger som reduserer miljøbelastninger. Dette er særlig viktig ved bygging av nye kraftledninger, men også for å redusere miljøbelastninger ved all vår virksomhet.

Som en direkte følge av Statnetts miljøpolicy er det blant annet gjort endringer i planene for ledningen mellom Ørskog og Fardal. Endringene vil gi økt kapasitet for ny fornybar energi, gjøre det mulig å rive gamle og unngå bygging av nye regionale ledninger.

Statnett innledet i 2007 et samarbeid med ABB og Siemens om å utvikle ny konkurransedyktig likestrøms kabelteknologi, såkalt HVDC VSC-teknologi. Fordelen med denne teknologien er at den vil bli billigere og mindre plasskrevende enn annen kabelteknologi.

Statnett er sertifisert etter ISO 14001:2004 Miljøstyringssystemer. Miljøskadelige stoffer håndteres i henhold til myndighetenes krav og retningslinjer. Statnett tar spørsmålet om eventuell helsevirkning av kraftledninger alvorlig. Foretaket legger videre et forsiktighetsprinsipp til grunn ved valg av trasé for nye ledninger. Samtidig sørger Statnett for å være kontinuerlig oppdatert på den forskning som pågår.

Forskning og utvikling

Statnett har som mål å bruke 1,2 prosent av inntektsrammen til forskning og utvikling. FOU-satsningen er delt inn i fem satsingsområder som til sammen består av mange delprosjekter. En rekke programmer ble startet opp i 2006 og skal fullføres i 2008. Blant annet arbeides det med

en prototypinstallasjon av en ny mastetype med helt nytt design og miljøegenskaper. De første uttestinger av vedlikeholdsarbeid på spenningsatte ledninger (AUS), samt uttesting av et overvåkningssystem som vil kunne gi økt leveringskvalitet i det norske og nordiske kraftsystemet (PMU), er også i gang.

Medarbeidere

Ved årsskiftet 2007/2008 var det 664 fast ansatte i Statnett SF, mot 613 året før. Antall årsverk var 647 mot 596 i 2006. Økningen er i det vesentlige knyttet til tilbakeføring av tidligere innleid personell, styrking av beredskapsfunksjonen i vedlikeholdsdivisjonen, samt økte oppgaver i forbindelse med planlegging og gjennomføring av investeringsprosjekter.

Statnett har i løpet av året økt fokus på oppfølging av byggherreansvaret, samt skjerpet kravene til HMS hos leverandører og entreprenører, herunder rapportering av nestenulykker.

Sykefraværet i morselskapet var 3,7 prosent i 2007 mot 3,9 prosent i 2006. Konsernet hadde et fravær på 3,8 prosent.

Det har gjennom 2007 vært fire personskader med fravær i Statnett SF. I tillegg har det vært to personskader med fravær i Statnett Transport og fire personskader med fravær hos underleverandører. Det var ingen dødsfall.

H-verdi for 2007 ble 3,6 i Statnett SF og 4,3 i konsernet som helhet.

Likestilling

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

Av likestillingsregnskapet for 2007 går det frem at det var 21,5 prosent kvinner i foretaket. Kvinnelige ledere utgjorde 25 prosent av lederstillingene (medregnet stasjonsledere og ledningsmestere), opp med fem prosentpoeng fra 2006. Gjennomsnittlig stillingsandel for kvinner er 92 prosent (98 prosent eksklusive regulerte deltidsstillinger), og 99 prosent for menn.

Ansettelsesforholdene for kvinner og menn overvåkes kontinuerlig gjennom ulike rutiner, blant annet lønnsvurderinger og medarbeiderundersøkelser. Kvinner og menn med tilnærmet lik utdanning og erfaring er lønnsmessig likestilt i sammenlignbare stillinger. Statnett har som mål å øke kvinneandelen til tekniske stillinger og lederstillinger.

God virksomhetsstyring

Statnett har obligasjoner notert på Oslo Børs og London Stock Exchange. Styret har lagt opp til at virksomhetsstyringen («Corporate Governance») i Statnett skal følge Oslo Børs' anbefalinger. Styringsprinsipper skal legge til rette for konstruktive prosesser, grundig vurdering av risiko og høy kvalitet på de beslutningene som fattes, for å oppnå verdiskaping over tid.

Statnett videreførte ordningen med etikkombud, som ble opprettet i 2006. Etikkombudet er en tillitsperson som skal styrke de ansattes rettssikkerhet, og bidra til avdekking av eventuelle kritikkverdige forhold og mangler ved systemet som praktiseres.

FREMIDSUTSIKTER

Aktivitetene i foretaket fremover vil bli sterkt preget av det store investeringsnivået.

Konsernets årsresultat forventes å bli høyere i 2008 enn i 2007. Årsaken er hovedsaklig salg av virksomhet i NordPool ASA. Driftskostnadene vil øke som følge av idriftsettelse av store investeringsprosjekt.

Den nye modellen for inntektsregulering som trådte i kraft i 2007, er godt tilpasset et høyere investeringsnivå i Statnett. Statnetts inntektsramme er delvis fastsatt ut fra effektivitetsmåling. Regulator vil gjennomføre en ny effektivitetsmåling av Statnett i 2008. For at Statnett også i fremtiden skal oppnå rimelig

avkastning på investert kapital, må foretaket tilstrebe å opprettholde og videreutvikle posisjonen som et av de mest kostnadseffektive systemansvarlige nettselskap i Europa. I samsvar med regnskapslovens §3-3a bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift av foretaket er tilstede.

Disponering av overskudd

Ved behandlingen av St.prp. nr. 1 (2006-2007) ble den etablerte langsiktige utbyttepolitikken på 50 prosent av konsernets årsresultat etter skatt forlenget fram til og med 2010.

I behandlingen av St.prp. nr. 1 (2007-2008) ble utbyttegrunnlaget for 2007 endret til konsernets årsresultat etter skatt justert for endringer i mer-/mindreinntekt etter skatt.

Styret foreslår på bakgrunn av dette følgende disponering av overskuddet fra Statnett SF.

Beløp i millioner kroner:	
Utbytte til eier	318
Til annen egenkapital	280
Sum:	598

Oslo, 31. mars 2008

Styret

Svein Rennemo
Styrets leder

Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder

Christine B. Meyer

Grethe Høiland

Thor Håkstad

Heidi Ekrem

Ole Bjørn Kirstihagen

Steinar Joråndstad

Kirsten Faugstad

Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef



Resultatregnskap

MORSELSKAP					KONSERN	
31.12.06	31.12.07	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.07	31.12.06	
DRIFTSINNEKTER						
3 122	3 243	Krafttransport	2	3 243	3 122	
-260	20	Periodens mer-/mindreinntekt	2	20	-260	
318	124	Andre driftsinntekter	2	152	343	
3 180	3 387	Sum driftsinntekter		3 415	3 205	
DRIFTSKOSTNADER						
391	413	Systemtjenester	3	413	391	
810	525	Overføringstap		525	810	
322	399	Lønnskostnad	4,5,6	413	336	
697	509	Av- og nedskrivning varige driftsmidler	7,8	510	698	
670	541	Andre driftskostnader	9	529	662	
2 890	2 387	Sum driftskostnader		2 390	2 897	
290	1 000	Driftsresultat		1 025	308	
-	-	Inntekt i felleskontrollert og tilknyttede selskaper	12	58	44	
93	123	Finansinntekter	10	104	94	
242	305	Finanskostnader	10	307	242	
141	818	Resultat før skattekostnad		880	204	
36	220	Skattekostnad	11	229	41	
105	598	Periodens resultat		651	163	
Opplysninger om disposisjoner:						
152	318	Foreslått utbytte		318	152	

Balanse

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	Note	KONSERN	
31.12.06	31.12.07			31.12.07	31.12.06
EIENDELER					
ANLEGGSMIDLER					
156	43	Utsatt skattefordel	11	6	121
9 662	9 827	Varige driftsmidler	7	9 833	9 667
2 115	4 442	Anlegg under utførelse	8	4 442	2 115
49	49	Investering i datterselskaper	12	-	-
102	102	Investering i andre konsernselskaper	12	520	334
149	144	Finansielle anleggsmidler	10	144	149
12 233	14 607	Sum anleggsmidler		14 945	12 386
OMLØPSMIDLER					
758	453	Kunde- og andre kortsiktige fordringer	10, 13	456	762
374	325	Investering i markedsbaserte verdipapirer	10	562	605
160	440	Betalingsmidler	10	476	185
1 292	1 218	Sum omløpsmidler		1 494	1 552
13 525	15 825	Sum eiendeler		16 439	13 938
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITAL					
2 700	2 700	Innskuddskapital		2 700	2 700
1 827	2 281	Opptjent egenkapital		2 862	2 207
4 527	4 981	Sum egenkapital		5 562	4 907
LANGSIKTIG GJELD					
312	331	Pensjonsforpliktelser	6	334	314
-	-	Andre forpliktelser		23	21
7 077	6 732	Langsiktig rentebærende gjeld	10, 15	6 732	7 077
7 389	7 063	Sum langsiktig gjeld		7 089	7 412
KORTSIKTIG GJELD					
675	2 577	Kortsiktig rentebærende gjeld	10	2 577	675
862	1 093	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	10	1 093	867
72	111	Betalbar skatt	11	118	77
1 609	3 781	Sum kortsiktig gjeld		3 788	1 619
13 525	15 825	Sum egenkapital og gjeld		16 439	13 938

Oslo, 31. mars 2008

Styret


Svein Rennemo
Styrets leder

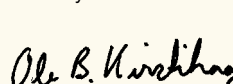

Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder


Christine B. Meyer


Grethe Høiland


Thor Håkstad


Heidi Ekrem


Ole Bjørn Kirstihagen


Steinar Jøråndstad


Kirsten Faugstad


Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

Oppstilling av endringer i egenkapital

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
31.12.06	31.12.07		31.12.07	31.12.06
2 700	2 700	Innskutt kapital	2 700	2 700
1 782	1 827	Opptjent egenkapital	2 207	2 104
4 482	4 527	Egenkapital inngående balanse	4 907	4 804
105	598	Periodens resultat	651	163
27	8	Verdiendring kontantstrømsikringer	8	27
-	-	Verdiendring eiendeler holdt for salg	148	-
-87	-152	Utbetalt utbytte	-152	-87
-60	-144	Sum justeringer direkte mot egenkapital	4	-60
4 527	4 981	Egenkapital utgående balanse	5 562	4 907
152	318	Foreslått utbytte	318	152

Kontantstrømoppstilling

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
31.12.06	31.12.07		31.12.07	31.12.06
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
141	818	Resultat før skattekostnad	880	204
-6	-9	Tap/ gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-9	-6
697	509	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	510	698
273	363	Periodens resultatførte renter	361	273
31	26	Periodens mottatte renter	28	31
-315	-369	Periodens betalte renter	-369	-315
-1	417	Endring i kundefordringer/ leverandørgjeld	405	1
220	36	Endring i andre tidsavgrensingsposter	50	200
1 040	1 791	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 856	1 086
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
23	10	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	10	23
-861	-655	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-661	-863
-1 319	-2 327	Beholdningsendring anlegg under utførelse	-2 327	-1 319
9	-	Endring i kortsiktige lånefordringer	-	9
-	-	Endring investering EK-metoden	-41	-11
-2 148	-2 972	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-3 019	-2 161
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
3 163	4 377	Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	4 377	3 164
-2 400	-2 814	Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-2 814	-2 400
482	128	Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	260	636
-90	-78	Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-217	-267
-87	-152	Utbetalinger av utbytte	-152	-87
1 068	1 461	Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	1 454	677
-40	280	Netto kontantstrøm for perioden	291	-398
200	160	Konter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	185	214
160	440	Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	476	185

Inkludert i konanter og kontantekvivalenter per 31. desember 2007 er bundne skattetrekkmidler med 34 millioner kroner i morselskapet og 35 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkfasilitet på 2 000 millioner kroner er ikke inkludert i konanter og kontantekvivalenter ovenfor.

Noter

Note 1 – IFRS regnskapsprinsipper

GENERELT

Statnett SF (morselskapet) er et norsk statsforetak som ble stiftet 20. desember 1991. Staten ved Olje- og energidepartementet er eiere. Foretaket har lån på børs. Hovedkontoret har adresse Husebybakken 28B, 0379 Oslo.

GRUNNLAG FOR UTARBEIDELSE AV REGNSKAPET

Konsernregnskapet og selskapsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med gjeldende International Financial Reporting Standards (IFRS), slik det er godkjent av EU.

Dette er foretakets første IFRS konsern- og selskapsregnskap etter IFRS og IFRS 1 er fulgt. Referanser til «IFRS» skal heretter bety referanser til IFRS-standardene som er godkjent av EU.

Regnskapene er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet, med følgende unntak:

- Alle derivater, alle finansielle eiendeler og forpliktelser klassifisert som «virkelig verdi over resultatet» eller «tilgjengelig for salg», bokføres til virkelig verdi.
- Bokført verdi på eiendeler og gjeld som er sikret justeres for å registrere endringer i virkelig verdi som følge av sikringen.
- Eiendeler blir vurdert ved hver rapporteringsdato med tanke på verdifall. Hvis gjenvinnbart beløp på eiendelen er lavere enn bokført verdi, blir eiendelen nedskrevet til gjenvinnbart beløp.

GRUNNLAG FOR OVERGANG TIL IFRS

Statnett SF har besluttet å rapportere både konsernregnskapet og selskapsregnskapet etter IFRS fra og med 2007. Statnett utarbeidet en IFRS åpningsbalanse på tidspunktet for overgangen til IFRS som var 1. januar 2006. I tillegg er resultatregnskap og balanse for 2006 omarbeidet i samsvar med IFRS.

Statnett har anvendt frivillig unntak fra IFRS 1 vedrørende pensjoner. Alle akkumulerte ikke-realiserede aktuarmessige gevinster og tap (det vil si «korridorer») på ytelsesbaserte pensjonsplaner er bokført i inngående balanse på overgangsdatoen (ingen tilbakevirkende bruk av IAS 19 om ytelser til ansatte).

De vesentligste avvik mellom Statnetts tidligere benyttede regnskapsprinsipper (NGAAP) og IFRS er beskrevet nærmere i egen note.

NYE REGNSKAPSSTANDARDER

Det foreligger flere ny standarder, endringer til allerede eksisterende standarder og fortolkninger som ikke er effektive per 31.12.2007, og som ennå ikke er implementert av konsernet.

Følgende standarder er vedtatt og godkjent av EU men ikke trådt i kraft per 31.12.2007

- IFRS 8 «Driftssegmenter»
- IFRIC 11 «Betaling med egne eller konsernets egenkapitalinstrumenter»

Følgende standarder, endringer og fortolkninger var utstedt men ennå ikke godkjent av EU eller trådt i kraft på dato for vedtakelse av årsregnskapet:

- IFRS 2 (revidert) «Aksjebasert betaling»
- IFRS 3 (revidert) «Virksomhetssammenslutninger»
- IAS 1 (revidert) «Presentasjon av finansregnskap»
- IAS 23 (revidert) «Låneutgifter»
- IAS 27 (revidert) «Konsernregnskap og separat finansregnskap»
- IFRIC 12 «Regnskapsføring av offentlige tjenestebevilgninger»
- IFRIC 13 «Lojalitetsprogrammer for kunder»
- IFRIC 14 IAS 19 «The limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding»

Konsernets ledelse vurderer at alle de obligatoriske og relevante EU vedtatte fortolkningene og standardene over, vil bli implementert i konsernregnskapet fra ikrafttredelsestidspunktet, hvis ikke annet besluttes.

Nedenfor gjennomgås de implikasjoner disse standardene forventes å gi i regnskapet for Statnett konsern:

- IFRS 2 og IFRIC 11 vedrørende betaling med egne eller konsernets egenkapitalinstrumenter. Standarden er ikke forventet å gi noen innvirkning for regnskapet i Statnett konsern.
- IFRS 3 (revidert) Virksomhetssammenslutning (skal anvendes for virksomhetssammenslutninger hvor oppkjøpsdatoen er på eller etter begynnelsen av den første regnskapsperioden som begynner på eller etter 1. juli 2009. Tidligere implementering er mulig, men ikke før standarden er vedtatt av EU). På kort sikt forventes standarden ikke å ha noen vesentlig innvirkning på regnskapet for Statnett konsern.
- IFRS 8 Driftssegmenter (skal anvendes for årsregnskap som begynner 1. januar 2009 eller senere). Driftssegmenter krever at det offisielle regnskapet gir segment informasjon basert på intern rapportering til ledelsen. Internt i Statnett følges det kun opp ett segment og standarden forventes å ha liten eller ingen virkning på kort sikt for regnskapet til Statnett konsern.
- Revidert IAS 1 Presentasjon av finansregnskapet (Skal anvendes for årsregnskap som begynner 1. januar 2009 eller senere. Tidligere implementering er mulig, men ikke før standarden er vedtatt av EU). Standarden forventes ikke å ha noen vesentlig innvirkning på regnskapet for Statnett konsern.
- IAS 23 (revidert) Låneutgifter. Standarden fjerner muligheten til å kostnadsføre låneutgifter direkte, og krever at selskapets kapitaliserte lånekostnader direkte henføres til anskaffelseskost for anlegg under utførelse eller andre kvalifiserte eiendeler. Dette prinsippet er allerede implementert i Statnett konsernet.
- IAS 27 (revidert) Konsernregnskap og separat finansregnskap. Både selskapsregnskapet i Statnett SF og konsernregnskap utarbeides etter IFRS. Revidert IAS 27 forventes derfor ikke å ha noen innvirkning på regnskapet til Statnett SF eller Statnett konsern.
- IFRIC 12 Regnskapsføring av offentlige tjenestebevilgninger. Standarden forventes ikke å ha noen vesentlig innvirkning på regnskapet for Statnett konsern.

Noter

- IFRIC 13 Lojalitetsprogrammer for kunder. Standarden forventes ikke å ha noen vesenlig innvirkning på regnskapet for Statnett konsern.
- IFRIC 14 IAS 19 – «The limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding» Standarden forventes ikke å ha noen vesentlig innvirkning på regnskapet for Statnett konsern.

Totalt forventes implementeringen av nye standarder, endringer i eksisterende standarder og fortolkninger ikke å ha vesentlig innvirkning på konsernets regnskaper.

Dette er Statnett SF og konsernets første IFRS regnskap og ved implementering er følgende nye endrede standarder og fortolkninger tatt i bruk:

- IFRS 7 Finansielle instrumenter – opplysninger
- IAS 1 Opplysninger om kapitalforvaltning

VIKTIGE REGNSKAPSESTIMATER OG FORUTSETNINGER

Utarbeidelse av finansregnskap i overensstemmelse med IFRS krever at ledelsen gjør vurderinger og estimater og tar forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler og gjeld på balansedatoen, og rapporterte inntekter og kostnader i perioden.

Regnskapsestimater brukes til å fastsette rapporterte beløp, forventet levetid på materielle eiendeler og skattekostnad. Selv om disse estimatene er basert på ledelsens vurderinger og tidligere erfaringer, nåværende hendelser og handlinger kan de faktiske resultater avvike fra disse estimatene. Estimater og underliggende forutsetninger blir jevnlig evaluert. Endringer i estimater vil bli bokført når de nye estimatene kan avgjøres med sikkerhet.

Hovedkildene for usikkerhet ved bruk av estimater for Statnett er relatert til:

Avskrivninger

Avskrivninger er basert på ledelsens vurdering av brukstid for varige driftsmidler. Vurderingene kan endres med bakgrunn i blant annet teknologisk utvikling og historisk erfaring. Dette kan medføre endringer i brukstiden og dermed avskrivninger. Teknologisk utvikling er vanskelig å forutse, og Statnetts syn på hvor hurtig endringene vil komme, kan endres over tid. Hvis forventningene endres vesentlig, vil avskrivningstider justeres med effekt på fremtidige perioder. Per 1. januar 2007 har Statnett foretatt endringer i estimater på brukstid for en stor del av nettanleggene. Det henvises til nærmere omtale under «Varige driftsmidler» lenger bak.

Nedskrivninger

Statnett har foretatt betydelige investeringer i varige driftsmidler. Disse verdivurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall. Varige driftsmidler i morselskapet anses som en kontantgenererende enhet og vurderes samlet da Statnett SF har en samlet inntektsramme. I datterselskaper vurderes hvert driftsmiddel individuelt.

Fremover vil det bli foretatt betydelige investeringer. I stor grad skjer det via egenregiprojekter og balanseføres som anlegg under

utførelse inntil driftmidlet er satt i drift. Prosjekter under utførelse verdivurderes per prosjekt ved indikasjoner på verdifall.

Estimater av gjenvinnbare beløp av eiendeler må delvis baseres på ledelsens vurderinger, herunder beregning av eiendelenes inntekts-genererende kapasitet og sannsynlighet for konsesjoner ved utbyggings-prosjekter. Endringer i omstendighetene og i ledelsens forutsetninger kan føre til nedskrivninger i de aktuelle perioder.

Pensjonskostnader, pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beregning av pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser (forskjellen mellom pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler) foretas på grunnlag av en rekke estimater og forutsetninger. Endringer i og avvik fra estimater og forutsetninger (estimataavvik) påvirker virkelig verdi av netto pensjonsforpliktelser, men resultatføres ikke før det akkumulerte estimataavviket overstiger 10 prosent av det høyeste av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidler ved begynnelsen av regnskapsåret. Ved implementering av IFRS 1. januar 2006 ble ikke resultatførte estimataavvik ført direkte mot egenkapitalen i overensstemmelse med opsjonen i IFRS 1.

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsoliderte selskaper

Konsernregnskapet omfatter Statnett SF og datterselskaper der Statnett SF har bestemmende innflytelse. Normalt vil dette være selskaper der Statnett SF enten direkte eller indirekte via datterselskaper eier mer enn 50 prosent av de stemmeberettigede aksjene.

Konsernregnskapet er utarbeidet med ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og andre hendelser under like forutsetninger. Klassifiseringen av poster i resultat og balanse er gjennomført etter ensartede definisjoner. Utarbeidelse av konsernregnskapet skjer etter oppkjøpsmetoden og viser konsernet som om det var en enhet. I konsernregnskapet er alle mellomværende og interne transaksjoner mellom selskaper innenfor konsernet eliminert. Kostprisen på aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier utover den underliggende egenkapital i datterselskaper fordeles til de eiendeler og gjeldsposter som merverdien kan knyttes til. Den del av kostprisen som ikke kan tilskrives bestemte eiendeler representerer goodwill.

Statnett SFs Pensjonskasse er ikke en del av konsernet. Innskutt egenkapital i pensjonskassen er vurdert til virkelig verdi, og klassifisert som finansielt anleggsmiddel.

Investering i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres selskap hvor det foreligger samarbeidsavtaler som gir felles kontroll sammen med en eller flere parter. Resultat, eiendeler og gjeld i felleskontrollert selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Dette innebærer at konsernets andel av årets resultat etter skatt og avskrivninger på eventuelle merverdier resultatføres på egen linje i resultatregnskapet mellom driftsresultat og finansposter. Regnskapet i det felleskontrollerte

Noter

selskap er omarbeidet i henhold til IFRS. I konsernbalansen står eierandel i felleskontrollert selskap oppført som finansielle anleggsmidler til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandeler og fradrag for utbytte.

Investering i tilknyttet selskap

Tilknyttet selskap er enhet hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll over den finansielle og operasjonelle styringen. Normalt vil dette være selskaper hvor konsernet eier mellom 20 og 50 prosent. Resultat, eiendeler og gjeld i tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Dette innebærer at konsernets andel av årets resultat etter skatt og avskrivninger på eventuelle merverdier resultatføres på egen linje i resultatregnskapet mellom driftsresultat og finansposter. Regnskapet i det tilknyttede selskap er omarbeidet i henhold til IFRS. I konsernbalansen står eierandel i tilknyttet selskap oppført som finansielle anleggsmidler til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandeler og fradrag for utbytte.

Kjøp/salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper

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

Investering i andre selskaper

Investering i selskaper hvor konsernet eier mindre enn 20 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital klassifiseres som «tilgjengelig for salg» og balanseføres til virkelig verdi dersom de kan måles pålitelig. Verdiendring føres direkte mot egenkapital.

Investering i datterselskaper, felleskontrollert virksomhet og tilknyttet selskap i Statnett SF (selskapsregnskapet)

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

SEGMENTRAPPORTERING

Selskapet har identifisert sitt rapporteringssegment basert på hvilken risiko og avkastning som påvirker virksomheten. Det eneste virksomhetssegment ifølge IFRS er systemansvarlig nettselskap som drives innen Norge. Virksomheten følges opp som ett geografisk segment. Datterselskaper kvalifiserer heller ikke som særskilte rapporteringspliktige virksomhetssegmenter ut fra kriterier i IFRS. Selskapet og konsernet rapporteres som ett virksomhetssegment.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstilling er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på tre måneder.

PRINSIPPER FOR INNTEKTSFØRING

Driftsinntekter måles til virkelig verdi og inntektsføres når de er opptjent, netto etter offentlige avgifter. Driftsinntekter rapporteres brutto, unntatt i de tilfeller hvor Statnett primært opptrer som avregningsfunksjon knyttet til fellesnett og krafthandel.

Renteinntekter inntektsføres over tid når de opptjenes. Utbytte fra investeringer inntektsføres når utbyttet er vedtatt.

INNTEKTSRAMME, TARIFFER OG MER-/MINDREINNTJEKT

Generelt

Statnetts primære virksomhet er som eier og operatør av overføringsanlegg for elektrisk energi. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter årlig en grense – inntektsramme – for hvor høy inntekt Statnett kan ha fra denne virksomheten.

Statnett er operatør av sentralnettet og tre regionale fellesnett. Som operatør er Statnett blant annet ansvarlig for å fastsette årlige tariffen (pris på tjenestene) i det enkelte fellesnett. Sentralnettet er et fellesnett. Ved fastsettelse av tariffen søker Statnett å finne et nivå som gjør at samlede tariffinnbetalinger fra kunder tilsvarer samlet inntektsramme fra de ulike eierene i fellesnettet.

I et regnskapsår vil det oppstå avvik mellom totale tariffinnbetalinger og inntektsrammen. Dersom de fakturerte inntekter er høyere enn inntektsrammen, oppstår det en merinntekt (motsatt vil være mindreinntekt). Denne merinntekten (evt. mindreinntekten) vises på egen linje blant driftsinntekter. Mer-/mindreinntekter vil bli korrigert ved fastsettelse av fremtidige tariffen.

INNTEKTSRAMME – Utleie av nett – MONOPOLVIRKSOMHET

Fra og med 2007 startet en ny reguleringsperiode for Statnett SF. Grunnlaget for beregning av inntektsramme er kostnader (inkludert kapitalkostnader) to år tilbake i tid. Inntektsrammen fastsettes delvis på bakgrunn av resultater fra effektivitetsmåling av Statnett. I tillegg dekkes eiendomsskatt og transittkostnader i henhold til faktiske kostnader.

Det kan være usikkerhet knyttet til verdsettelsen av de enkelte beløp som inngår i inntektsrammen. Økte inntekter som følge av forhold som krever søknader om justering av inntektsrammer eller fortolkning av forskrifter som er søkt avklart med NVE er kun tatt med i regnskapet i den utstrekning det vurderes som så godt som sikkert at inntekten vil bli en realitet.

Inntektsrammen periodiseres i regnskapet med 1/12 per måned. Inntektsramme for Statnett inngår brutto som del av driftsinntekt «Krafttransport».

Utleie av utenlandskabler – utenfor monopolvirksomhet

Inntekter for utenlandskablene der Statnett har et eierskap utenfor norsk sektor, er basert på kontrakt og inngår ikke i Statnetts inntektsramme. Inntektsførsel skjer månedlig med 1/12-del av den årlige kontraktssum. Inntekten rapporteres sammen med inntektsramme som del av driftsinntekt «Krafttransport».

Noter

INNETKTSRAMME OVERFØRINGSTAP

Inntekter

Statnett får en egen inntektsramme for overføringstapet i sentralnettet. Bokført inntektsramme for overføringstap i regnskapsåret er beregnet ved å ta faktisk målt tap (i MWh) to år før regnskapsåret multiplisert med faktisk elspotpris i regnskapsåret tillagt 11 NOK/MWh. Inntektsramme vedrørende overføringstap for Statnett inngår brutto som del av driftsinntekt «Krafttransport».

Overføringstap (kraftkjøp)

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

FELLESNETT – TARIFFERING OG ÅRETS MER-/MINDREINNTTEKT

Tariffinntekter

Statnett har som operatør for sentralnettet og tre fellesnett ansvar for å fakturere brukerne for de tjenestene de mottar. Faktureringen skjer på grunnlag av et prissystem (tariffmodell) som er i henhold til retningslinjer gitt av NVE. Prissystemet består av faste ledd og variable ledd (energiledet). Faste ledd faktureres jevnt over året, mens energiledet faktureres i takt med kundens målte innlevering og uttak fra nettet.

Mer-/mindreinntekt

Årets tariff fastsettes med henblikk på at mer-/mindreinntekt skal være null ved årets slutt. Tariffen fastsettes i forkant av året. Kraftpris og andre parametere som inngår i beregning av inntektsrammen må da estimeres. Gjennom året og ved årets slutt vil det derfor oppstå avvik mellom fakturerte tariffen og beregnet inntektsramme. Avviket kalles mer-/mindreinntekt og vises som egen linje under driftsinntekter i Statnetts regnskap. Mer-/mindreinntekt ved årets slutt blir tatt hensyn til ved fastsettelse av tariffen for påfølgende år.

KRAFTSALG/-KJØP

Statnett er systemansvarlig nettselskap (TSO) og avregningsansvarlig for regulerkraftmarkedet. Avregningsansvaret innebærer at Statnett i ettertid sammenstiller målte og avtalte energivolum, beregner avviket, samt foretar det økonomiske oppgjøret mellom aktørene. Oppgjøret er basert på prisene i regulerkraftmarkedet. Oppgjøret i regulerkraftmarkedet skal netto gå i null. Statnett mottar et gebyr per MWh som avregnes. Skjer oppgjøret over landegrensene i Norden vil det oppstå en marginal prisdifferanse basert på snitt av norsk og utenlandsk regulerkraftpris, som tilfaller/belastes Statnett som systemansvarlig.

Funksjonen som avregningsansvarlig ansees ikke som en kommersiell virksomhet og netto kraftomsetning inngår i regnskapslinje systemtjenester som ett av flere kostnadselementer.

Kraftsalg/-kjøp resultatføres når de er opptjent eller påløpt, det vil si på leveringstidspunktet.

KUNDEPROSJEKTER

For prosjekter anvendes løpende inntektsføring basert på måling av estimert virkelig verdi. Dette innebærer at inntektsføringen skjer etter hvert som arbeidet utføres i henhold til fullfølelsesgraden. Fullfølelsesgraden fastsettes på grunnlag av utført produksjon. Inntekter inngår i andre driftsinntekter. Fakturerte og opptjente prosjektinntekter inngår i kundefordringer. For prosjekter som forventes å gi tap, er hele det forventede tap kostnadsført.

SKATTER

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endringene i utsatt skatt/-skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Netto utsatt skatt/-skattefordel er beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskaps- og skattemessige verdier og ligningsmessig underskudd til fremføring.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres, er utlignet. Utsatt skattefordel er oppført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelig skattemessig overskudd til å nyttiggjøre skattefordelen. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er balanseført til nominell verdi og oppført netto i balansen. Utsatt skatt/-skattefordel er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad dette relaterer seg til forhold som er regnskapsført direkte mot egenkapitalen.

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

KLASSIFISERING AV POSTER I BALANSEN

En eiendel klassifiseres som kortsiktig (omløpsmiddel) når den er knyttet til varekretsløpet, fordring som tilbakebetales innen ett år samt «eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten». Andre eiendeler er anleggsmidler. Skillet mellom kort og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfallstidspunktet. Første års avdrag på langsiktige lån er reklassifisert til kortsiktig gjeld.

EGNE INVESTERINGSARBEIDER

Egne investeringsarbeider balanseføres til selvkost.

FORPROSJEKTER

Kostnadene til forprosjektering (engineering) av investeringer, blir balanseført som anlegg under utførelse etter beslutning om investering. Det vurderes løpende om konsesjonsforhold eller andre årsaker betinger hel eller delvis nedskrivning av påløpte prosjektkostnader. Nedskrivninger reverseres dersom grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

RENTER I BYGGEPERIODEN

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

Noter

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler er balanseført til kostpris med fratrukk for akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger. Avskrivningene reduserer balanseført verdi av varige driftsmidler, eksklusive tomter, til estimert restverdi ved utløpet av forventet brukstid. Ordinære lineære avskrivninger er foretatt fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift og beregnes ut fra forventet brukstid. Tilsvarende gjelder også driftsmidler anskaffet fra andre netteiere. Det foretas dekomponering av kostprisen når driftsmidlet består av komponenter med ulik brukstid.

Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes en gang per år. Verdivurderinger skjer når det foreligger indikasjoner på verdifall. Varige driftsmidler i morselskapet anses som en kontantgenererende enhet og vurderes samlet da Statnett SF har en samlet inntektsramme. I datterselskaper vurderes hvert driftsmiddel individuelt. Brukstider har tidligere år tatt utgangspunkt i anbefaling fra EBLs publikasjon «Avskrivninger innen energiforsyningen» og retningslinjer fra NVE vedrørende fastsettelse av overføringstariffer. Fra og med 2007 er brukstider endret basert på en omfattende gjennomgang av anleggsmassen. Estimendringen medfører økte brukstider for de fleste stasjonsrelaterte driftsmidler og strømledninger. Økt antatt brukstid er i stor grad basert på erfaringene om at visse driftsmidler blir benyttet over en lengre periode enn tidligere forventet. Dette medfører at årlige avskrivninger i 2007 (for bokførte varige driftsmidler ved slutten av 2006) vil bli cirka 37 prosent lavere som følge av økning i brukstider. Restverdien anslås til null ved brukstidens slutt for de fleste eiendeler.

Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet, men vurderes løpende for nedskrivning.

Gevinst eller tap ved avgang eller utrangering av varige driftsmidler beregnes som differansen mellom salgsinntekt og driftsmidlets balanseførte verdi. Gevinst/tap ved avgang resultatføres som annen driftsinntekt/-kostnad. Tap ved utrangering resultatføres som av-/nedskrivning.

ERSTATNINGER

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

VEDLIKEHOLD/PÅKOSTNING

Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Det foretas ikke avsetninger knyttet til periodisk vedlikehold av nettet (transformatorstasjoner eller strømledninger). Selv om vedlikeholdet er periodisk for den enkelte transformatorstasjon eller strømledning, ansees det ikke periodisk for hele nettet ettersom hele nettet blir sett på som en kontantgenererende enhet. Blir driftsmidlet skiftet ut blir eventuell gjenværende regnskapsmessig verdi resultatført som tap ved avgang.

Utgifter som vesentlig forlenger driftsmidlets levetid og/eller øker kapasiteten balanseføres som investering.

NEDSKRIVNING AV VARIGE DRIFTSMIDLER

Hvis det foreligger indikasjoner på verdifall for varige driftsmidler, estimeres det gjenvinnbare beløpet for driftsmidlene for å beregne eventuell nedskrivning.

Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved vurdering av bruksverdi neddiskonteres estimerte fremtidige kontantstrømmer til nåverdi ved hjelp av en diskonteringsrate før skatt, som reflekterer nåværende markedsvurderinger av tidsverdien av penger og risiko som er spesifikk for eiendelen.

Hvis det gjenvinnbare beløpet for et driftsmiddel (eller kontantstrømgenererende enhet) anslås til å være lavere enn regnskapsført verdi, reduseres regnskapsført verdi av driftsmidlet (eller den kontantstrømgenererende enhet) til gjenvinnbart beløp. Hvis et verdifall senere blir reversert økes regnskapsført verdi av driftsmidlet (den kontantstrømgenererende enhet) til revidert estimat av gjenvinnbart beløp, men begrenset til den verdien som ville vært regnskapsført hvis ikke driftsmidlet (eller den kontantstrømgenererende enhet) hadde vært nedskrevet i tidligere år.

FINANSIELL LEASING

Konsernet som utleier

Finansielle leieavtaler

Konsernet presenterer utleide eiendeler som fordringer lik nettoinvesteringen i leiekontraktene. Konsernets finansinntekt fastsettes slik at det oppnås konstant avkastning på utestående fordringer over kontraktstiden. Direkte kostnader pådratt i forbindelse med å opprette leiekontakten er inkludert i fordringen.

Operasjonelle leieavtaler

Konsernet presenterer eiendeler som er utleid som anleggsmidler i balansen. Leieinntekten inntektsføres lineært over leieperioden. Direkte kostnader pådratt for å etablere den operasjonelle leieavtalen er tillagt den utleide eiendelens balanseførte verdi, og blir kostnadsført i leieperioden på samme grunnlag som leieinntekten.

Konsernet som leietaker

Finansielle leieavtaler

Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentlige del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen er finansielle leieavtaler. Ved leieperiodens begynnelse balanseføres finansielle leieavtaler til et beløp tilsvarende det laveste av virkelig verdi og minsteleiens nåverdi, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger.

Ved beregning av leieavtalens nåverdi benyttes den implisitte rentekostnaden i leiekontrakten dersom det er mulig å beregne denne, i motsatt fall benyttes selskapets marginale lånerente. Direkte utgifter knyttet til etablering av leiekontrakten er inkludert i eiendelens kostpris.

Samme avskrivningstid benyttes som for selskapets øvrige avskrivbare eiendeler. Dersom det ikke foreligger en rimelig sikkerhet for at selskapet vil overta eierskapet ved utløpet av leieperioden, avskrives

Noter

eiendelen over den korteste av leieavtalens løpetid og for eiendelens økonomiske brukstid.

Operasjonelle leieavtaler

Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført konsernet er klassifisert som operasjonelle leieavtaler. Leiebetalinger klassifiseres som driftskostnad og resultatføres lineært over kontraktperioden.

FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSUTGIFTER

Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Forskning er en intern prosess som ikke gir opphav til selvstendige immaterielle eiendeler som genererer fremtidige økonomiske fordeler.

Utgifter knyttet til utviklingsaktiviteter blir balanseført i den grad produktet eller prosessen er teknisk og kommersielt gjennomførbar og konsernet har tilstrekkelig ressurser til å ferdigstille utviklingen. Utgifter som balanseføres inkluderer materialkostnader, direkte lønnskostnader og en andel av direkte henførbare fellesutgifter. Balanseførte utviklingskostnader føres i balansen til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger.

Balanseførte utviklingskostnader avskrives lineært over eiendelens estimerte brukstid.

KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer regnskapsføres til anskaffelseskost fratrukket eventuelle tap ved verdifall.

BETINGEDE EIENDELER OG FORPLIKTELSER

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser med unntak betingede forpliktelser hvor sannsynligheten for forpliktelsen er lav.

En betinget eiendel er ikke regnskapsført i årsregnskapet, men opplyst om dersom det foreligger en viss sannsynlighet for at en fordel vil tilflyte konsernet.

Mer-/mindreinntekter er betingede forpliktelser/eiendeler etter IFRS og balanseføres ikke.

UTBYTTE (FRA MORSELSKAPET)

Avgitt utbytte regnskapsføres i konsernets regnskap i den perioden det blir godkjent i foretaksmøtet. Skjer godkjenning og utbetaling i forskjellige perioder henføres beløpet til kortsiktig gjeld inntil utbetaling finner sted.

PENSJONER OG PENSJONSFORPLIKTELSER

Morselskapet og datterselskapene har pensjonsordninger som gir de ansatte rett til fremtidige pensjonsytelser (ytelsesplaner). Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller krav i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Full alderspensjon utgjør 70 prosent av pensjonsgrunnlaget redusert med pensjonsutbetalinger fra den norske folketrygden.

Pensjonsgrunnlaget er begrenset oppad til 12 ganger folketrygdens grunnbeløp. Full opptjeningstid er 30 år og ordinær pensjonsalder er 67 år. Ordningen inkluderer også uføre-, ektefelle- og barnepensjon.

Konsernledelsen har en egen tilleggsavtale der ordinær pensjonsalder er 65 år, men med mulighet for fratredelse fra fylte 62 år. Alderspensjonen utgjør 66 prosent av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget inkluderer også grunnlag som overstiger 12 ganger folketrygdens grunnbeløp. For nærmere omtale se note fem vedrørende betingelser knyttet til konsernledelsen.

Konsernet har en avtalefestet ordning for førtidspensjonering (AFP), som under gitte forutsetninger gir den ansatte anledning til å velge førtidspensjonering fra fylte 62 til 67 år. AFP-utbetalingene vil som hovedregel tilsvare alderspensjon fra folketrygden ved 67 år.

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 aktuariemessige beregningsmetode. Pensjonsmidlene i pensjonskassen er primært investert i verdipapirer.

Pensjonsforpliktelser beregnes i henhold til IAS 19 «Ytelser til ansatte.» I forbindelse med implementering av IFRS ble ikke resultatførte estimatavvik nullstilt ved føring mot egenkapitalen. For nærmere beskrivelse se «IFRS overgangsrapport.»

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

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

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

Pensjonsforpliktelsen er beregnet i desember i regnskapsåret som et estimat på situasjonen per 31.12. av uavhengig aktuar. Det er ledelsens vurdering at endringer i forutsetninger og grunnlagsdata fram mot balansedagen ikke vil ha vesentlig effekt på tallene.

Noter

Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til den arbeidsgiveravgift som foretaket må betale ved utbetaling av direkte pensjoner og ved innbetaling av premier til fondsbaserte ordninger. Arbeidsgiveravgiften er et delelement i foretakets ytelse og er bokført som en del av pensjonsforpliktelsen.

Årets netto pensjonskostnad inngår som lønn i resultatregnskapet. Innbetalte premier behandles som investering i pensjonsmidler. I 2007 ble oppdatert versjon av risikotabell for dødelighet implementert, denne kalles K2005. Effekten av endringen gav en liten positiv effekt som inngår i aktuarielle gevinst og tap (korridor). Risikotabellen for dødelighet er basert på beste estimat for populasjonene i Norge.

LÅN

Rentebærende lån er regnskapsført til mottatte midler, netto etter transaksjonskostnader. Lånene er deretter regnskapsført til amortisert kost ved bruk av effektiv rente metode, hvor forskjellen mellom netto midler og innløsningsverdi blir resultatført over låneperioden.

FINANSIELLE INSTRUMENTER

I overensstemmelse med IAS 39 (Finansielle instrumenter – innregning og måling) er finansielle instrumenter klassifisert i følgende kategorier: virkelig verdi over resultatet, tilgjengelig for salg og lån/fordringer.

Initiell måling av finansielle instrumenter gjøres til virkelig verdi på oppgjørsdagen, normalt til transaksjonspris. Finansielle instrumenter er klassifisert i følgende kategorier: virkelig verdi over resultatet, tilgjengelig for salg og lån/fordringer.

- Finansielle eiendeler og forpliktelser som holdes med den intensjon å tjene på kortsiktige fluktuasjoner i priser (holdt for handelsformål) eller som regnskapsføres i henhold til virkelig-verdi-opsjon er klassifisert som virkelig verdi over resultatet.
- Alle andre finansielle eiendeler unntatt lån og fordringer utstedt fra selskapet, er klassifisert som tilgjengelig for salg.
- Alle andre finansielle forpliktelser er klassifisert som andre forpliktelser og regnskapsført til amortisert kost.

Gevinst eller tap som følge av endringer i virkelig verdi på finansielle investeringer klassifisert som tilgjengelig for salg blir regnskapsført direkte mot egenkapitalen inntil investeringen avhendes. Da vil akkumulert gevinst eller tap på det finansielle instrumentet som tidligere er regnskapsført mot egenkapitalen bli reversert, og gevinst/tap vil bli resultatført.

Endringer i virkelig verdi i finansielle instrumenter klassifisert som virkelig verdi over resultatet (holdt for handelsformål eller virkelig verdi-opsjon) blir resultatført og presentert i finansinntekter/-kostnader.

Finansielle instrumenter innregnes i balansen når konsernet har blitt part i instrumentets kontraktsmessige bestemmelser. Finansielle instrumenter fjernes fra balansen når de kontraktsmessige rettene eller pliktene er oppfylt, kanseller, utløpt eller overført. Finansielle instrumenter klassifiseres som langsiktige når forventet realisasjonsdato

er mer enn tolv måneder etter balansedagen. Øvrige finansielle instrumenter klassifiseres som kortsiktige.

DERIVATER OG SIKRING

Konsernet anvender derivater slik som fremtidige rentebytteavtaler og valutabytteavtaler for å sikre sin rente- og valutarisiko. Slike derivater regnskapsføres initielt til virkelig verdi på datoen for inngåelse av avtalen, og måles deretter løpende til virkelig verdi. Derivater regnskapsføres som eiendeler når virkelig verdi er positiv og som gjeld når den virkelige verdi er negativ, så lenge Statnett ikke har rett til og intensjon om å gjøre opp kontraktene netto. Gevinster og tap som følge av endringer i virkelig verdi av derivater som ikke fyller vilkårene for sikringsbokføring, resultatføres.

Derivater som er innebygde i andre finansielle instrumenter eller ikke finansielle kontrakter, behandles som separate derivater når risikoen og egenskapene deres ikke er nært relatert til kontraktene, og kontraktene ikke regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Ved inngåelsen av et sikringsforhold utpeker og dokumenterer konsernet formelt sikringsforholdet som konsernet vil anvende sikringsregnskapsføring på, samt hvilken risiko som sikres og strategien for sikringen. Dokumentasjonen omfatter identifikasjon av sikringsinstrumentet, objektet eller transaksjonen som sikres, arten av risiko som sikres, og hvordan konsernet vil vurdere sikringsinstrumentets effektivitet i å motvirke eksponeringen for endringer i det sikrede objektets virkelige verdi eller kontantstrømmer som kan henføres til den sikrede risikoen. Slike sikringer forventes å være høyst effektive i å motvirke endringer i virkelig verdi eller kontantstrømmer, og vurderes løpende for å avgjøre om de faktisk har vært høyst effektive i hele regnskapsperioden de skal dekke.

Sikringer som oppfyller de strenge vilkårene for sikringsregnskapsføring regnskapsføres slik:

VIRKELIGE VERDISIKRINGER

Virkelige verdisikringer av konsernets eksponering for endringer i den virkelige verdien av en bokført eiendel eller gjeld eller en ikke bokført forpliktelse, eller en identifisert del av slik, som kan henføres til en bestemt risiko og som kan påvirke resultatet. For sikringer til virkelig verdi justeres bokført verdi av sikringsobjektet for gevinster og tap fra risikoen som sikres, derivater måles på nytt til virkelig verdi, og gevinster og tap fra begge resultatføres.

For virkelig verdisikringer av objekter som regnskapsføres til amortisert kost, amortiseres verdiendringen i resultatregnskapet over den gjenværende perioden til forfall.

Konsernet avbryter virkelig verdisikring dersom sikringsinstrumentet utløper eller selges, termineres eller utøves, og sikringen ikke lenger oppfyller vilkårene for sikringsregnskapsføring eller konsernet opphever sikringen. Konsernet bruker virkelig verdisikring primært for å sikre renterisikoen for fastrentelån og valutarisikoen for rentebærende

Noter

gjeld. Det gjennomføres også verdisikring ved spesifikke anskaffelser i utenlandsk valuta til investeringsprosjekter. Urealisert gevinst/tap for verdisikringen (valutaterminene) reduserer/øker kostpris på investeringene ved realisasjon.

KONTANTSTRØMSIKRING

En kontantstrømsikring er en sikring av eksponeringen mot variasjoner i kontantstrømmer som skyldes en bestemt risiko forbundet med en bokført eiendel eller gjeld eller en høyst sannsynlig fremtidig transaksjon som kan påvirke resultatet. Den effektive delen av gevinsten eller tapet på sikringsinstrumentet føres mot egenkapitalen, mens den ineffektive delen resultatføres.

Beløp som føres mot egenkapitalen, resultatføres når den sikrede transaksjonen påvirker resultatet, slik som når sikrede finansinntekter eller -kostnader regnskapsføres.

Hvis den forventede fremtidige transaksjonen ikke lenger forventes gjennomført, resultatføres tidligere ført beløp mot egenkapitalen. Hvis sikringsinstrumentet utløper eller selges, termineres eller benyttes uten at den erstattes eller videreføres, eller når sikringen oppheves, beholdes beløp tidligere ført mot egenkapitalen til den fremtidige transaksjonen gjennomføres. Hvis den relaterte transaksjonen ikke forventes gjennomført, resultatføres beløpet.

Konsernet bruker kontantstrømsikringer primært for å sikre renterisikoen for lån med flytende rente.

FINANSIELL RISIKOSTYRING

Finansiell risikostyring utføres av sentral finansavdeling etter retningslinjer godkjent av styret. Styret gir prinsipper for generell finansiell risikostyring i tillegg til retningslinjer som dekker spesifikke finansielle risikoer.

VALUTA

Konsernregnskapet presenteres i norske kroner, som også er Statnett SFs funksjonelle valuta. Samtlige konsernselskap har norske kroner som funksjonell valuta.

Ettersom alle selskaper i konsernet har samme funksjonelle valuta, oppstår det ingen omregningsdifferanser ved konsolidering av konsernselskapene.

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Langsiktig rentebærende gjeld i valuta knyttes sammen med rentebytteavtale (swap) og behandles som opplåning i norske kroner.

AVSETNINGER

Avsetninger regnskapsføres når konsernet har en gjeldende forpliktelse (rettslig eller antatt) som følge av en hendelse som har skjedd og det kan sannsynliggjøres (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av forpliktelsen, samt at beløpets størrelse kan måles pålitelig. Avsetninger gjennomgås ved hver balansedato og nivået reflekterer det beste estimatet for forpliktelsen. Ved vesentlig tidseffekt er forpliktelsen regnskapsført til nåverdi av fremtidige forpliktelser.

OFFENTLIGE TILSKUDD

Tilskudd fra myndighetene er ikke regnskapsført før det forligger rimelig sikkerhet for at konsernet vil møte betingelsene som er fastsatt i forbindelse med mottak av tilskuddene og at tilskuddene vil bli mottatt. Tilskudd blir regnskapsført som fradrag i den kostnad den er ment å dekke. Tilskudd som mottas vedrørende investeringsprosjekter balanseføres som reduksjon av kostpris.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Ny informasjon om selskapets posisjoner på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker posisjon på balansedagen, men som vil påvirke selskapets posisjon i fremtiden er opplyst om dersom dette er vesentlig.

Noter

Note 2 – Driftsinntekter

Krafttransport

Statnetts inntekter fra innmating og uttak av kraft fra sentralnettet og regionale fellesnett samt utleie av regionalnettsanlegg er regulert gjennom vedtak om inntektsramme fra NVE.

Pris (tariff) for innmating og uttak av kraft fra sentralnettet og regionale fellesnett samt utleie av regionalnettsanlegg belastes brukerne i henhold til fastsatt prissystem. Ved avvik mellom Statnetts inntektsramme og fakturerte kostnader, vil det oppstå en mer- eller mindreinntekt. En mer- eller mindreinntekt medfører krav om senere korreksjon av tarifferingen slik at Statnetts inntekter over tid vil tilsvare Statnetts inntektsramme.

Utenlandskabler inngår i sentralnettet. Utleie utenfor norsk sektor faktureres særskilt til dansk kunde.

SPESIFIKASJON AV RESULTATFØRT ENDRING I MER-/MINDREINNTÉKT

(Beløp i mill. kr)	Sentral- nett	Regional- nett	Sum
Tariffinntekter	3 445	246	3 691
Inntektsramme Statnett	-2 532	-125	-2 657
Inntektsramme andre	-343	-3	-346
Kostnader overliggende nett	-	-84	-84
Nettap	-544	-27	-571
Renter på mer-/mindreinntekt	-13	-	-13
Årets mer-/mindreinntekt	13	7	20

SPESIFIKASJON AV IKKE BALANSEFØRT MER-/MINDREINNTÉKT

(Beløp i mill. kr)	Sentral- nett	Regional- nett	Sum
Mer-/mindreinntekt 31.12.06	-92	-8	-100
Effekt ved implementering av IFRS *	-200	-13	-213
Mer-/mindreinnt 01.01.07	-292	-21	-313
Årets mer-/mindreinntekt	13	7	20
Mer-/mindreinntekt 31.12.07	-279	-14	-293

* Statnett SF har i forbindelse med overgangen til IFRS implementert IAS 19 for regnskapsmessig behandling av pensjoner. Implementeringseffekten på 213 millioner kroner er ført direkte mot egenkapitalen og vil ikke på noe tidspunkt komme inn i kostgrunnlaget som inngår i beregningen av inntektsrammen. NVE har derfor kommet til at Statnett kan justere mer-/mindreinntektssaldo for denne implementeringseffekten.

Andre driftsinntekter

Statnett SF har gebyrinntekter knyttet til regulærkraftmarkedet, disse utgjør 17 millioner kroner i 2007. Eksterne oppdrag består i hovedsak av inntekter for bygging av overføringslinjen Fræna-Nyhavna på vegne av Norsk Hydro ASA. Eksterne oppdrag i konsernet for øvrig utføres av Statnett Transport AS.

Balanseavregning

Statnett SF har en egen konsesjon for å være avregningsansvarlig i Norge. Dette innebærer å foreta et økonomisk oppgjør for avviket aktørene har mellom planlagt kraftforbruk og virkelig målte verdier. Dette markedet kalles regulærkraftmarkedet. For å bli en aktør i regulærkraftmarkedet må man ha:

1. Omsetningskonsesjon fra NVE
2. Balanseavtale mellom kunden og Statnett (eller være en del av en annen balanseansvarlig)
3. Ha tilgang på kraft, enten produksjon, bilateralt eller hos Nord Pool Spot. De aller fleste balanseansvarlige er også aktører hos Nord Pool Spot, og da bruker man aktøravtalen (mellom Nord Pool Spot og kunden).

Det er kjøpt og solgt regulærkraft for 2 120 millioner kroner i 2007, dette vises netto i regnskapet. Gebyrinntektene for denne tjenesten utgjorde 17 millioner kroner i 2007. Utestående kundefordringer knyttet til balanseavregningen utgjorde 35 millioner kroner per 31.12.2007 og vises under posten kunder- og andre kortsiktige fordringer.

Noter

Note 2 – Driftsinntekter (fortsettelse)

Godkjente aktører (balanseansvarlige) forplikter seg gjennom inngått balanseavtale å stille tilfredstillende sikkerhet for økonomisk oppgjør av kraft-handel i Regulékraftmarkedet. Sikkerhetskravet beregnes ukentlig i henhold til regler beskrevet i Balanseavtalen. Beregningen baseres på handelsvolum og markedspriser, og gjenspeiler balanseansvarliges oppgjørsrisiko. Statnett vurderer i tillegg sikkerheten løpende og kan kreve mer sikkerhet på et hvert tidspunkt dersom nødvendig. Minimumskravet for å kunne handle er en bunnsikkerhet på 200 000 kroner. Sikkerheten skal være registrert hos Statnett før handel starter.

Sikkerhet stilles i form av påkravsgaranti eller kontanter på pantsatt bankkonto, eller på annen måte godkjent av Statnett i henhold til regelverk. Reglene for sikkerhet kan endres med en ukes varsel. Samlet sikkerhetsstillelse ved årsskiftet var 882 millioner kroner. Sikkerhetskravet mot balanseansvarlige på samme tidspunkt var 567 millioner kroner. Alle balanseansvarlige hadde stilt tilfredstillende sikkerhet i henhold til Balanseavtalen.

Note 3 – Systemdriftskostnader

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
-8	9	Regulering av kraftsystemet i Norden	9	-8
23	22	Øvrige systemtjenester	22	23
-	26	Energiopsjoner	26	-
49	31	Effektreserve	31	49
53	50	Regulerstyrke	50	53
138	115	Spesialregulering	115	138
136	160	Transittkostnader	160	136
391	413	Sum systemdriftskostnader	413	391

Systemdriftskostnader er kostnader knyttet til utøvelse av systemansvaret, definert i Forskrift om systemansvar (FoS).

Note 4 – Lønnskostnader og godtgjørelser

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
333	354	Lønninger	367	346
51	62	Arbeidsgiveravgift	64	51
56	104	Pensjonskostnader	106	58
27	28	Andre ytelser	25	25
467	548	Sum lønnskostnader	562	481
-145	-149	Herav egne investeringsarbeider	-149	-145
322	399	Netto lønnskostnader	413	336
606	636	Antall sysselsatte årsverk	664	631

Lån til ansatte

Ansatte har lån i selskapet på tilsammen 0,5 millioner kroner pr 31.12.2007. Lånene nedbetales ved trekk i lønn over en periode på inntil to år. Lånene er rentefri for den ansatte. Rentefordelen av lån som overstiger 3/5 av grunnbeløpet beskattes etter den til enhver tid gjeldende normalrentesats som er gitt av myndighetene.

Noter

HONORAR TIL REVISOR

MORSELSKAP		(Beløp i kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
445 000	650 000	Revisjon av årsregnskap	771 050	525 833
327 900	167 925	Andre attestasjons tjenester	183 525	348 525
223 188	48 275	Skatterelatert bistand	48 275	223 188
649 030	345 633	Annen bistand*	345 633	665 065
1 645 118	1 211 833	Sum honorar til revisor (ekskl. mva.)	1 348 483	1 762 611

* Annen bistand er i all hovedsak knyttet til IFRS implementering.
Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

Note 5 – Ytelser til ledelsen

YTELSER TIL LEDEDE PERSONER 2007

(Beløp i kr)	Styrehonorar	Lønn	Andre godtgjørelser	Pensjonskostnad	Samlet godtgjørelse
Konsernledelsen					
Odd Håkon Hoelsæter, konsernsjef		1 510 904	167 596	1 795 778	3 474 278
Håkon Borgen, konserndirektør		1 042 706	143 713	579 379	1 765 798
Anne Breive, konserndirektør		1 171 328	140 613	790 168	2 102 109
Bente Hagem, konserndirektør		1 074 511	153 520	885 891	2 113 922
Audun Severin Hustoft, konserndirektør		1 047 527	172 132	898 211	2 117 870
Gun Bente Johansen, konserndirektør ^{a)}		366 668	38 511	405 883	811 062
Gunnar G. Løvås, konserndirektør ^{a)}		504 170	40 285	317 429	861 884
Øivind Kristian Rue, konserndirektør		1 169 845	124 158	986 662	2 280 665
Peer Olav Østli, konserndirektør ^{a)}		320 834	36 623	0	357 457
Kåre Schjetne, fratrådt visekonsernsjef ^{b)}		715 732	83 979	567 945	1 367 656
Styret					
Svein Rennemo, styrets leder	300 000				300 000
Kjell Olav Kristiansen, styrets nestleder	200 000				200 000
Heidi Ekrem, styremedlem	145 000				145 000
Kirsten Faugstad, styremedlem ^{c)}	145 000				145 000
Thor Håkstad, styremedlem	145 000				145 000
Grethe Høiland, styremedlem	145 000				145 000
Steinar Jørådstad, styremedlem ^{c)}	145 000				145 000
Ole Bjørn Kirstihagen, styremedlem ^{c)}	145 000				145 000
Christine B. Meyer, styremedlem	145 000				145 000
Samlede godtgjørelser	1 515 000	8 924 225	1 101 130	7 227 346	18 767 701

Alle tall er eksklusiv arbeidsgiveravgift

Vararepresentanter og observatører i styret mottar ikke honorar.

^{a)} Gun Bente Johansen og Peer Olav Østli tiltrådte sine stillinger henholdsvis 1. og 17. september 2007.

Per Olav Østli har ved en feil ikke kommet med i årets beregning av pensjon.

Gunnar Løvås har flere års erfaring fra Statnett og ble en del av konsernledelsen 1. august 2007.

Opplysninger om lønn og godtgjørelse er begrenset til den perioden han var en del av konsernledelsen.

^{b)} Kåre Schjetne fratrådte som visekonsernsjef den 31. august 2007.

Opplysninger om lønn og godtgjørelse er begrenset til den perioden han var en del av konsernledelsen

^{c)} For ansattes representanter oppgis kun styrehonorar.

Noter

Note 5 – Ytelser til ledelsen (fortsettelse)

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER 2006

(Beløp i kr)	Styrehonorar	Lønn	Andre godtgjørelser	Pensjonskostnad	Samlet godtgjørelse
Konsernledelsen					
Odd Håkon Hoelsæter, konsernsjef		1 444 339	168 722	1 408 515	3 021 576
Kåre Schjetne, visekonsernsjef		1 030 646	123 839	840 535	1 995 020
Håkon Borgen, konserndirektør		957 827	123 097	382 963	1 463 887
Anne Breive, konserndirektør		1 017 539	136 587	551 756	1 705 882
Bente Hagem, konserndirektør		997 318	119 917	643 907	1 761 142
Audun Severin Hustoft, konserndirektør		1 006 571	121 657	585 752	1 713 980
Øivind Kristian Rue, konserndirektør		1 090 928	112 060	724 770	1 927 758
Styret					
Svein Rennemo, styrets leder	300 000				300 000
Kjell Olav Kristiansen, styrets nestleder	200 000				200 000
Heidi Ekrem, styremedlem	145 000				145 000
Kirsten Faugstad, styremedlem*	145 000				145 000
Thor Håkstad, styremedlem	145 000				145 000
Grethe Høiland, styremedlem	145 000				145 000
Steinar Jøråndstad, styremedlem*	145 000				145 000
Ole Bjørn Kirstihagen, styremedlem*	145 000				145 000
Christine B. Meyer, styremedlem	145 000				145 000
Samlede godtgjørelser	1 515 000	7 545 168	905 879	5 138 198	15 104 245

Alle tall er eksklusiv arbeidsgiveravgift. Vararepresentanter og observatører i styret mottar ikke honorar.

* For ansattes representanter oppgis kun styrehonorar.

	Oppsigelsestid, måneder grunnlønn	Etterlønn, måneder grunnlønn
Konsernledelsen		
Odd Håkon Hoelsæter, konsernsjef	6 måneder	Ingen
Håkon Borgen, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Anne Breive, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Bente Hagem, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Audun Severin Hustoft, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Gun Bente Johansen, konserndirektør	3 måneder	Ingen
Gunnar G. Løvås, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Øivind Kristian Rue, konserndirektør	6 måneder	Ingen
Peer Olav Østli, konserndirektør	3 måneder	Ingen

Ingen ledende ansatte har etterlønsavtaler ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet.

Ved oppsigelse fra den ansatte selv er oppsigelsestiden vanligvis tre måneder, mens oppsigelse fra selskapets side er seks måneder etter en ansettelsestid på to år.

Konsernet har ingen forpliktelser til å gi ledergruppen eller styret overskuddsdeling, bonus eller opsjonerbasert avlønning.

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til medlemmer av konsernledelsen eller styret.

Noter

BETINGELSER KNYTTET TIL KONSERNLEDELSEN

Tittel/navn	Betingelser pensjonsalder/førtidspensjon/alderspensjon
Konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter	<p>Konsernsjef har ordinær pensjonsalder ved fylte 65 år, men rett til å fratre etter eget ønske på ethvert tidspunkt mellom fylte 62 år og 65 år.</p> <p>Ved fratreden mellom 62 år og 65 år skal det utbetales en årlig godtgjørelse på 66 prosent av pensjonsgrunnlaget, det vil si avtalt årslønn uten eventuelle særtillegg. Pensjonsgrunnlaget reguleres årlig prosentvis like meget som endringen i folketrygdens grunnbeløp.</p> <p>Dersom konsernsjef fratrer før fylte 65 år og oppbærer førtidspensjon, og samtidig mottar inntekter (lønn eller honorarer) fra Statnett SF eller konsernselskaper, skal førtidspensjonen avkortes med et beløp tilsvarende denne inntekten. Hvis eventuell inntekt mottas fra annen arbeidsgiver/oppdragsgiver og den sammen med utbetalt førtidspensjon fra Statnett SF overstiger sluttlønnen, skal førtidspensjonen avkortes med 50 prosent av det beløp som overstiger sluttlønnen.</p> <p>Fra fylte 65 år utgjør full årlig alderspensjon 66 prosent av pensjonsgrunnlaget, det vil si av fast, ordinær årslønn på fratredelsestidspunktet. Pensjonsgrunnlaget reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Fra fylte 67 år samordnes den årlige alderspensjon på 66 prosent med Statnett SFs Pensjonskasse og folketrygden.</p>
Konserndirektørene Håkon Borgen Anne Breive Bente Hagem Audun Severin Hustoft Øivind Kristian Rue	<p>Pensjonsalder er 65 år, men rett til å fratre med førtidspensjon på et hvert tidspunkt etter fylte 62 år. Ved fratreden mellom 62 og 65 år skal det utbetales en årlig godtgjørelse på 66 prosent av pensjonsgrunnlaget. Det vil si av fast ordinær årslønn på fratredelsestidspunktet. Pensjonsgrunnlaget reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Dersom eventuell inntekt mottas fra andre og den sammen med utbetalt førtidspensjon fra Statnett overstiger sluttlønn, skal førtidspensjonen avkortes med 50 prosent av det beløp som overstiger sluttlønn.</p> <p>Fra fylte 65 år utgjør full årlig alderspensjon 66 prosent av pensjonsgrunnlaget, det vil si av fast, ordinær årslønn på fratredelsestidspunktet. Pensjonsgrunnlaget reguleres årlig med samme prosentvise økning som folketrygdens grunnbeløp. Fra fylte 67 år samordnes den årlige alderspensjon på 66 prosent med Statnett SFs Pensjonskasse og folketrygden.</p> <p>Personenes rett til pensjonsytelser utover fripoliser fra Statnett SFs pensjonskasse fra fylte 62 år bortfaller dersom de ikke lenger er ansatt i Statnett SF når de fyller 62 år.</p>
Nye Konserndirektører Gunnar G Løvås Peer Olav Østli Gunn Bente Johansen	<p>Det er ikke utarbeidet formelle avtaler for topplederpensjon for de nye konserndirektørene per 31.12.2007.</p>

Noter

Note 6 – Pensjoner og pensjonsforpliktelse

Pensjonsordningens omfang per 31. desember 2007	Konsern	Morselskap
Medlemmer i pensjonskassen	1 055	1 040
Herav pensjonister	280	279
Antall personer med i pensjonsordningen	775	761
Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger mor og konsern	2007	2006
Diskonteringsrente	5,0 %	4,5 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	6,0 %	6,0 %
Forventet lønnsregulering	5,0 %	4,5 %
Forventet pensjonsregulering	5,0 %	4,5 %
Forventet regulering av grunnbeløp (G)	5,0 %	4,5 %
Gjenværende opptjeningstid	15 år	15 år
Forutsetninger for AFP-uttak i mor og konsern	2007	2006
62 år	25 %	25 %
63 år	5 %	5 %
64 år	5 %	5 %
65 år	35 %	35 %
Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier mor og konsern pr 31.12.	2007	2006
Eiendom	10 %	11 %
Anleggsobligasjoner	28 %	16 %
Norske obligasjoner	21 %	37 %
Utenlandske obligasjoner	1 %	0 %
Sertifikater	24 %	20 %
Hedgefond og internasjonale aksjefond	16 %	16 %
Sum	100 %	100 %

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
		PENSJONSKOSTNAD		
47	72	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	73	48
33	49	Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	50	33
-24	-32	Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-32	-24
-	15	Resultatførte aktuarmessige gevinster/tap	15	-
56	104	Netto pensjonskostnad	106	58
8	15	Arbeidsgiveravgift	15	8
63	119	Netto pensjonskostnad inklusiv arbeidsgiveravgift	121	66

Forventet pensjonspremie for 2008 utgjør 81 millioner kroner for mor og 82 millioner kroner for konsern.

Noter

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
SIKREDE PENSJONSFORPLIKTELSER OG PENSJONSMIDLER				
Endring i brutto pensjonsforpliktelse:				
742	1 102	Brutto pensjonsforpliktes per 01.01.	1 114	749
46	73	Nåverdien av årets pensjonsopptjening	75	47
33	49	Rentekostnader av pensjonsforpliktelsen	50	33
300	-13	Aktuarielle gevinster og tap	-15	305
-8	-10	Arbeidsgiveravgift av innbetalt premie	-11	-8
-12	-14	Utbetaling av pensjon/fripoliser	-13	-12
1 102	1 187	Brutto pensjonsforpliktelse per 31.12.	1 200	1 114
Endring i brutto pensjonsmidler:				
520	583	Virkelig verdi på pensjonsmidler 01.01.	589	525
27	36	Faktisk avkastning på pensjonsmidlene	37	27
-10	-26	Aktuarielle gevinster og tap	-26	-11
58	74	Premieinnbetalinger	75	59
-12	-14	Utbetaling av pensjon/fripoliser	-14	-12
583	653	Virkelig verdi på pensjonsmidler 31.12.	661	589
518	534	Netto pensjonsforpliktelse	539	526
-310	-310	Ikke resultatførte estimatavvik	-313	-316
208	224	Netto balanseført pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.	226	210
223	208	Netto pensjonsforpliktelser per 01.01.	210	223
52	100	Resultatført pensjonskostnad	102	54
-67	-84	Premieinnbetalinger (eksklusive administrasjonskostnader)	-86	-68
208	224	Netto balanseført pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.	226	209
-	-	Balanseførte pensjonsmidler 31.12.	-	-
208	224	Balanseførte pensjonsforpliktelser 31.12	226	209

Noter

Note 6 – Pensjoner og pensjonsforpliktelse (fortsettelse)

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
USIKREDE PENSJONSFORPLIKTELSE				
Endring i brutto pensjonsforpliktelse:				
107	156	Brutto pensjonsforpliktes per 01.01	158	108
7	9	Nåverdien av årets pensjonsopptjening	9	8
4	6	Rentekostnader av pensjonsforpliktelsen	6	4
53	13	Aktuarielle gevinster og tap	12	53
-15	-15	Utbetaling av pensjon/fripoliser	-15	-15
156	169	Brutto pensjonsforpliktelse per 31.12.	170	158
-	-	Virkelig verdi på pensjonsmidler 31.12	-	-
156	169	Netto pensjonsforpliktelse	170	158
-52	-62	Ikke resultatførte estimatavvik	-62	-53
104	107	Netto balanseført pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12	108	105
107	104	Netto pensjonsforpliktelser per 01.01	105	108
11	19	Resultatført pensjonskostnad	19	12
-15	-16	Utbetalinger av pensjon/fripoliser	-16	-15
104	107	Netto balanseført pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift 31.12	108	105
-	-	Balanseførte pensjonsmidler 31.12.	-	-
104	107	Balanseførte pensjonsforpliktelser 31.12	108	105

Sensitivitetsanalyse

Tallene nedenfor viser et estimat for en potensiell effekt ved en endring i visse forutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsplaner i Norge for Statnett konsern.

De følgende esimater og estimerte pensjonskostnader for 2008 er basert på fakta og omstendigheter per 31. desember 2007. Faktiske resultater kan i vesentlig grad avvike fra disse estimatene.

	Diskonterings- rente		Årlig lønns- vekst og endring i grunnbeløp (G)		Årlig regulering av pensjoner		Dødelighet	
Endring i prosentpoeng	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	K63	K2005

Endring i pensjon: (Beløp i mill. kr)

Pensjonskostnad før korrigerings for rentekostnader og avkastning på midler (SC)	107	65	73	94	73	94	87	83
Ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser - minstepensjonsforpliktelse (ABO)	1 098	776	916	916	815	1 039	952	916
Ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser - Nåverdien av pensjonsforpliktelsen (PBO)	1 567	1 054	1 181	1 384	1 136	1 442	1 304	1 275

Noter

Risikotabeller for død og uførehet er basert på alminnelig brukte tabeller i Norge oppdatert med historiske data fra Livselskapenes populasjon. Disse dataene innebærer en justering av tilgjengelige tabeller i form av økt forventet levealder og økt uføresannsynligheter. Forventet gjennomsnittlig levealder for alle aldersgrupper i benyttede tabeller, er 80 år for menn og 84 år for kvinner. Nedenfor vises utdrag fra de benyttede tabeller. Tabellen viser forventet levealder og sannsynlighet for henholdsvis uførehet og død innen ett år for ulike aldersgrupper.

Alder	Uføresannsynlighet		Dødssannsynlighet		Forventet levealder	
	Mann	Kvinne	Mann	Kvinne	Mann	Kvinne
20	0,13 %	0,16 %	0,01 %	0,01 %	79	84
40	0,21 %	0,35 %	0,07 %	0,04 %	80	84
60	1,48 %	1,94 %	0,63 %	0,36 %	82	85
80	-	-	5,91 %	3,91 %	87	89

Note 7 – Varige driftsmidler

MORSELSKAP

(Beløp i mill. kr)

	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger og grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 01.01.06	13 915	658	1 015	361	15 949
Tilgang anskaffelseskost	635	94	128	10	867
Avgang anskaffelseskost	44	93	6	3	146
Anskaffelseskost 01.01.07	14 506	659	1 137	368	16 670
Tilgang anskaffelseskost	439	103	85	27	654
Avgang anskaffelseskost	88	7	7	5	107
Anskaffelseskost 31.12.07	14 857	755	1 215	390	17 217
Ordinære avskrivninger 01.01.06	5 639	441	234	117	6 431
Årets ordinære avskrivninger	547	119	23	15	704
Avgang ordinære avskrivninger	32	89	3	3	127
Ordinære avskrivninger 01.01.07	6 154	471	254	129	7 008
Årets ordinære avskrivninger	330	111	35	13	489
Avgang ordinære avskrivninger	95	6	2	4	107
Ordinære avskrivninger 31.12.07	6 389	576	287	138	7 390
Bokført verdi 31.12.06	8 352	188	883	239	9 662
Bokført verdi 31.12.07	8 468	179	928	252	9 827
Herav finansiell leasing:					
31.12.06	0	28	0	0	28
31.12.07	0	52	0	0	52
Avskrivningssatser (lineære) i prosent	1,8 - 6,6	5,0 - 33	0 - 2	10 - 33	

Noter

Note 7 – Varige driftsmidler (fortsettelse)

KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger og grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 01.01.06	13 915	658	1 016	380	15 969
Tilgang anskaffelseskost	635	94	128	11	868
Avgang anskaffelseskost	44	93	7	3	147
Anskaffelseskost 01.01.07	14 506	659	1 137	388	16 690
Tilgang anskaffelseskost	439	103	85	30	657
Avgang anskaffelseskost	88	7	7	5	107
Anskaffelseskost 31.12.07	14 857	755	1 215	413	17 240
Ordinære avskrivninger 01.01.06	5 639	441	234	132	6 446
Årets ordinære avskrivninger	547	119	23	16	705
Avgang ordinære avskrivninger	32	89	3	3	128
Ordinære avskrivninger 01.01.07	6 154	471	254	144	7 023
Årets ordinære avskrivninger	329	111	35	15	490
Avgang ordinære avskrivninger	94	6	2	4	106
Ordinære avskrivninger 31.12.07	6 389	576	287	155	7 407
Bokført verdi 31.12.06	8 352	188	883	244	9 667
Bokført verdi 31.12.07	8 468	179	928	258	9 833
Herav finansiell leasing:					
31-12-06	0	28	0	0	28
31-12-07	0	52	0	0	52
Avskrivningssatser (lineære) i prosent	1,8 - 6,6	5,0 - 33	0 - 2	10 - 33	

Note 8 – Anlegg under utførelse

MORSELSKAP			KONSERN	
2006	2007	(Beløp i mill. kr)	2007	2006
818	2123	Anskaffelseskost 01.01.	2 123	818
2 180	2982	Årets tilgang	2 982	2 180
-861	-655	Overført til varige driftsmidler	-655	-861
-14	-17	Konstaterte tap	-17	-14
2 123	4 433	Anskaffelseskost 31.12.	4 433	2 123
-5	-8	Akkumulert nedskrivning	-8	-5
-3	17	Effekt sikrede valutaterminer	17	-3
2 115	4 442	Balanseført verdi 31.12.	4 442	2 115
-16	-25	Latente og konstaterte nedskrivninger	-25	-16
23	5	Reverserte latente nedskrivninger	5	23
7	-20	Årets nedskrivninger(-)/reverseringer	-20	7

Nedskrivninger

Nedskrivninger vedrører kabelprosjekter til utlandet og tilbringende nettforsterkninger på land. Statnett har vært og er involvert i flere slike kabelprosjekter. Endringer i gjennomføringsplaner, fremdrift og utforming av anlegg samt usikkerhet knyttet til enkelte prosjekter kan medføre nedskrivning av anlegg under utførelse.

Noter

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
ÅRETS TILGANG FORDELER SEG SOM FØLGER:				
1 747	2 366	Materialer og underentreprenører	2 366	1 747
145	149	Lønn og sosiale kostnader	149	145
215	326	Andre driftskostnader	326	215
2 107	2 841	Sum driftskostnader	2 841	2 107
73	141	Byggelånsrenter	141	73
2 180	2 982	Totalt	2 982	2 180

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

Note 9 – Andre driftskostnader

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
18	21	Leiekostnader	23	19
76	79	Innleie av personell/konsulenter	79	76
33	34	Forsikring	18	49
302	145	Materialer og underentreprenører	152	299
94	98	Eiendomsskatt	98	94
42	46	IKT	46	42
105	118	Øvrig	113	83
670	541	Sum andre driftskostnader	529	662

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
OPERASJONELLE LEIEAVTALER				
Leiekostnader				
10	10	Bygninger	12	11
3	7	Innleie av samband	7	3
5	4	Annet	4	5
18	21	Sum leiekostnader	23	19

Statnett har ingen vesentlige uoppsigelige operasjonelle leieavtaler som forfaller senere en ett år.

Note 10 – Finansposter

Finansiell risiko

Statnett SFs finanspolicy har som formål å sikre at foretaket oppnår den nødvendige finansieringen av planlagt drifts- og investeringsprogram til lavest mulig kostnad. Statnett SFs finanspolicy omfatter også mål for å minimere foretakets kreditt-, rente- og valutarisiko. Statnett SF benytter seg av finansielle derivater for å styre den finansielle risikoen.

Statnett SFs kapitalforvaltning skjer i henhold til definerte rammer. Midlene skal være lett tilgjengelig. De er derfor investert i lett omsettelige papirer og aktiva med lav kredittrisiko, minimum ratet BBB+.

Noter

Note 10 – Finansposter (fortsettelse)

Virkelig verdi

Virkelig verdi av valutaterminkontrakter er fastsatt ved å benytte terminkursen på balansedagen. Virkelig verdi av valuta- og rentebytteavtaler er beregnet som nåverdien av fremtidige kontantstrømmer. I det vesentlige er den virkelige verdien bekreftet av den finansinstitusjonen som Statnett har inngått avtalene med.

Det skal i henhold til IFRS7 opplyses om virkelig verdi på finansielle eiendeler og langsiktig gjeld som regnskapsføres til amortisert kost. Virkelig verdi er beregnet:

- ved bruk av noterte markedspriser,
- ved bruk av rentebetingelser for gjeld med tilsvarende løpetid og kredittrisiko, eller
- ved nåverdi av estimerte kontantstrømmer diskontert med den rente som gjelder for tilsvarende gjeld og eiendeler på balansedagen.

For finansielle instrumenter som finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, kunde- og andre kortsiktige fordringer, betalingsmidler og leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er det på grunn av postenes kortsiktige natur antatt at bokført verdi er et godt anslag for virkelig verdi.

MORSELSKAP

(Beløp i mill. kr)	Kategori	2007		2006	
		Bokført verdi	Virkelig verdi	Bokført verdi	Virkelig verdi
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	50	56	50	58
Ansvarlig kapital i Pensjonskassen	Virkelig verdi	15	15	15	15
Finansielle eiendeler	Finansielle eiendeler				
tilgjengelig for salg	tilgjengelig for salg	3	3	2	2
Derivater	Virkelig verdi	76	76	82	82
Sum finansielle anleggsmidler		144	150	149	157
Omløpsmidler					
Kundefordringer	Utlån og fordringer	370	370	575	575
Derivater	Virkelig verdi	4	4	3	3
Andre kortsiktige fordringer	Utlån og fordringer	79	79	180	180
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer		453	453	758	758
Investering markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi	325	325	374	374
Betalingsmidler	Virkelig verdi	440	440	160	160
GJELD					
Langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	6 302	6 309	6 929	6 946
Derivater	Virkelig verdi	430	430	148	148
Sum langsiktig rentebærende gjeld		6 732	6 739	7 077	7 094
Kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2 559	2 559	674	674
Derivater	Virkelig verdi	18	18	1	1
Sum kortsiktig rentebærende gjeld.		2 577	2 577	675	675
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Utlån og fordringer	1 093	1 093	862	862

Noter

KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Kategori	2007		2006	
		Bokført verdi	Virkelig verdi	Bokført verdi	Virkelig verdi
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	50	56	50	58
Ansvarlig kapital i Pensjonskassen	Virkelig verdi	15	15	15	15
Finansielle eiendeler	Finansielle eiendeler				
tilgjengelig for salg	tilgjengelig for salg	3	3	2	2
Derivater	Virkelig verdi	76	76	82	82
Sum finansielle anleggsmidler		144	150	149	157
Omløpsmidler					
Kundefordringer	Utlån og fordringer	373	373	579	579
Derivater	Virkelig verdi	4	4	3	3
Andre kortsiktige fordringer	Utlån og fordringer	79	79	180	180
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer		456	456	762	762
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi	562	562	605	605
Betalingsmidler	Virkelig verdi	476	476	185	185
GJELD					
Langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	6 302	6 309	6 929	6 946
Derivater	Virkelig verdi	430	430	148	148
Sum langsiktig rentebærende gjeld		6 732	6 739	7 077	7 094
Kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2 559	2 559	674	674
Derivater	Virkelig verdi	18	18	1	1
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		2 577	2 577	675	675
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Utlån og fordringer	1 093	1 093	867	867

FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER

MORSELSKAP		(Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
Finansinntekter				
-	12	Inntekt på investering i datterselskap	-	-
11	15	Inntekt på investering i felleskontrollert foretak	-	-
5	5	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	-	-
33	51	Renteinntekter	59	36
35	8	Verdiendring derivater	8	35
9	32	Annen finansinntekt	37	23
93	123	Sum finansinntekter	104	94
Finanskostnader				
301	399	Rentekostnader	399	301
-73	-141	Balanseførte byggelånsrenter	-141	-73
14	46	Annen finanskostnad	48	14
242	305	Sum finanskostnader	307	242

Noter

Note 10 – Finansposter (fortsettelse)

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	1-30 dager	31-60 dager	61-90 dager	Over 90 dager	Sum kunde- fordringer
	360	7	2	0	1	370

Det er ikke foretatt avsetninger for tap på krav.

RENTEBÆRENDE EIENDELER OG GJELD

Avdragsprofil rentebærende gjeld for morselskap

Lånene er vurdert til amortisert kost fratrukket effekt av verdisikring.

Forfallstidspunkt (Beløp i mill. kr)	2008	2009	2010	2011	2012	Sum
Fast rente						
Sertifikatlån	1 000	-	-	-	-	1 000
Annen rentebærende gjeld	59	-	-	-	-	59
Obligasjonslån	1 000	-	760	-	4 180	5 940
Sum fast rente	2 059	-	760	-	4 180	6 999
Flytende rente						
Obligasjonslån	500	-	-	-	569	1 069
Lån fra finansinstitusjoner	-	-	-	-	793	793
Sum flytende rente	500	-	-	-	1 362	1 862
Sum kortsiktig gjeld	2 559	-	-	-	-	2 559
Sum langsiktig gjeld	-	-	760	-	5 542	6 302
Sum rentebærende gjeld	2 559	-	760	-	5 542	8 861

Statsgaranterte lån

Lån som er tatt opp av Statnett SF innen 31. desember 2002 har statsgaranti og vil være garantert helt til lånene forfaller. Lån tatt opp etter 1. januar 2003 er ikke garantert av staten. Statnett SF betaler en garantipremie til staten for lån som er garantert. Garantipremien beregnes individuelt for det enkelte lån. Saldo for statsgaranterte lån var NOK1087 millioner per 31.12.2007.

Lån fordelt på valuta per 31.12.07	Snitt- rente ¹⁾	Lånebeløp i valuta	Lånebeløp i NOK
Valuta (Beløp i mill)			
NOK	5,32 %	6 354	6 354
JPY	5,59 %	10 000	489
CHF	5,41 %	400	1 849
SEK	5,37 %	200	169
Sum			8 861

¹⁾ Alle lån i valuta er konvertert til norske kroner gjennom valuta- og rentebytteavtaler. Snittrenten er den gjennomsnittlige renten på rentebærende gjeld inklusive valuta- og rentebytteavtaler per 31.12.2007.

Noter

Løpetid på rentebinding på låneportefølje (Beløp i mill. kr)	2008	2009	2010	2011	2012-	Sum
	6 214	-	760	-	1 887	8 861

Tabellen ovenfor viser når lånene har sin neste rentjustering. Alle valuta-/rentebytteavtaler som krytter seg til lånene er hensyntatt.

MORSELSKAP			KONSERN	
Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	(Beløp i mill. kr)	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
MARKEDSBASERTE VERDIPAPIRER				
21	21	Stat	59	56
-	-	Statsforetak	5	5
-	-	Kommuner/kommunal forretningsdrift	10	10
256	250	Finansinstitusjoner inkl. bank	348	342
56	54	Privat/industri	80	78
333	325	Sum obligasjoner	502	491
-	-	Norske aksjer	24	46
-	-	Utenlandske aksjer	2	3
-	-	Sum aksjer	26	49
-	-	Utenlandske aksjefond	20	22
-	-	Sum fond	20	22
333	325	Sum markedsbaserte verdipapirer	548	562

Alle obligasjoner har pålydende i norske kroner.

Likviditetsrisiko

Statnett SF har som mål å kunne gjennomføre 12 måneders drift, investeringer og refinansiering uten å ta opp ny gjeld. Det vil gjøre Statnett mindre sårbar for perioder med lav tilgjengelighet på kapital i finansmarkedene og perioder med lite gunstige lånevilkår. Statnett har en trekk-fasilitet på NOK 2,0 mrd som løper til 2012. Dette er med å på å skaffe foretaket tilstrekkelig finansiell fleksibilitet til å gjennomføre foretakets investeringsprogram de neste årene.

Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard & Poor's og Moody's Investor Service har gitt Statnett SF kredittratinger for langsiktige låneopptak på henholdsvis AA- og Aa3. Den høye kredittratingen gir Statnett SF gode lånemuligheter.

Kredittrisiko

Statnett SF er eksponert for kredittrisiko gjennom plassering av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer og ved bruk av ulike rente- og valutaderivater. For å begrense denne risikoen har Statnett rammer som setter krav til kredittverdighet for motparter, og maksimal eksponering for hver enkelt motpart. Kredittverdigheten vurderes minst en gang i året, og motpartsrisikoen overvåkes løpende for å sikre at foretakets eksponering ikke går utover fastsatte kredittgrenser og er i henhold til interne regler.

Valutarisiko

Valutarisiko er risikoen for at svingninger i valutakursen fører til endringer i Statnetts resultat og balanse. For å minimere valutarisikoen, er alle lån som er tatt opp i utenlandsk valuta, konvertert til norske kroner gjennom valutabytteavtaler. De forpliktelse foretaket har påtatt seg i utenlandsk valuta i forbindelse med investeringsprosjekter er terminsikret gjennom valutabytteavtaler. Per 31.12.07 er de eneste valutaeksponeringene som ikke er sikret eller avsatt til fremtidige betalinger, bankinnskudd i utenlandsk valuta tilsvarende NOK 34 millioner og utenlandsk aksjefond tilsvarende NOK 23 millioner.

Noter

Note 10 – Finansposter (fortsettelse)

Valutakurssensitivitet

MORSELSKAP		Effekt på resultat ved endring i kronkursen (Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
-3	-2	+5%	-3	-4
3	2	-5%	3	4

Tabellen viser Statnetts følsomhet for potensielle endringer i kronkursen, dersom alle andre forhold holdes konstant. Beregningen legger til grunn lik endring mot alle relevante valutaer. Effekten i resultatet skyldes verdiendring i pengeposter som ikke er fullt ut sikret. Øvrige pengeposter og all gjeld i utenlandsk valuta er sikret, og endring i verdi motsvares av en verdiendring på derivatet.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom låneporteføljen, likviditetsbeholdningen og finansielle sikringer. Videre er Statnett SF eksponert for rentenivå som legges til grunn for nettvirksomhetens inntektsramme (NVE-renten).

For å redusere renterisikoen og minske svingningene i resultatet, skal renten til Statnetts gjeld korrelere mest mulig med NVE-renten. NVE-renten beregnes med utgangspunkt i daglige snitt av effektiv rente på fem års statsobligasjoner. For å oppnå den ønskede rentebinding på foretakets gjeld, benyttes rentebytteavtaler som er knyttet opp mot underliggende gjeld.

Rentesensitivitet

Følgende tabell viser morselskapet og konsernets følsomhet for potensielle endringer i rentenivået. Beregningen hensyntar alle rentebærende instrumenter og tilhørende rentederivater. Den viser effekt på resultat ved endring i rentenivået den 31.12.2006 og 31.12.2007.

MORSELSKAP		Effekt på resultat ved endring i rentenivå (Beløp i mill. kr)	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
-5	-5	+1%	-6	-7
5	5	-1%	6	7

Gjennomsnittlig effektiv rente

Tabellen under viser gjennomsnittlig effektiv rente for de enkelte finansielle instrumentene for årene 2006 og 2007 som helhet.

MORSELSKAP			KONSERN	
2006	2007		2007	2006
2,55 %	-	Sertifikat	4,65 %	2,69 %
2,38 %	4,03 %	Obligasjon	4,00 %	2,32 %
2,90 %	4,78 %	Innskudd	4,78 %	2,89 %
-	-	Aksjer og aksjefond	5,56 %	26,77 %
4,27 %	4,76 %	Lån	4,76 %	4,27 %

Noter

DERIVATER

Rente- og valutabytteavtaler:

Rente- og valutabytteavtaler er avtaler hvor kontraktspartene bytter rente- og/eller valutabetingelser for et avtalt beløp over en definert fremtidig periode.

I Statnett er alle rente- og valutabytteavtaler knyttet til underliggende lån. Eventuelt tap/(gevinst) på sikringen vil derfor tilsvare gevinst/(tap) på lånet.

Forfall (Beløp i mill. kr)	Hovedstol Utlån	Hovedstol Innlån	Markeds- verdi*	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler
Frittstående					
2008	NOK 200	NOK 200	-	Fast Nibor 6 mnd.	Kort
2008	NOK 200	NOK 200	-1	Nibor 6 mnd.	Fast Kort
2008	NOK 300	NOK 300	-2	Nibor 6 mnd.	Fast Kort
2008	NOK 800	NOK 800	1	Fast Nibor 6 mnd.	Kort
2010	NOK 250	NOK 250	4	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
2010	NOK 282	NOK 282	13	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
2010	NOK 250	NOK 250	8	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
2010	NOK 87	NOK 87	4	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
2015	NOK 200	NOK 200	-5	Fast Nibor 6 mnd.	Lang
2015	NOK 200	NOK 200	17	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
Sum			39		
Kontantstrøm					
2008	NOK 250	NOK 250	-	Nibor 3 mnd.	Fast Kort
2008	NOK 250	NOK 250	1	Nibor 3 mnd.	Fast Kort
2014	NOK 200	NOK 200	14	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
2014	NOK 200	NOK 200	16	Nibor 6 mnd.	Fast Lang
Sum			31		
Verdisikring					
2008	NOK 571	NOK 500	1	Fast Nibor 6 mnd.	Kort
2023	NOK 600	NOK 600	-40	Fast Nibor 6 mnd.	Lang
2025	NOK 600	NOK 600	-42	Fast Nibor 6 mnd.	Lang
2010	CHF 150	NOK 782	-68	Fast CHF Nibor 6 mnd.	Lang
2010	JPY 1000	NOK 87	-37	Fast JPY Nibor 6 mnd.	Lang
2014	JPY 5000	NOK 296	-55	Fast JPY Nibor 6 mnd.	Lang
2017	CHF 250	NOK 1290	-166	Fast CHF Nibor 6 mnd.	Lang
2019	JPY 4000	NOK 201	-4	Fast JPY Nibor 6 mnd.	Lang
2021	SEK 200	NOK 180	-11	Stibor 3 mnd. Nibor 6 mnd.	Lang
Sum			-422		

* Markedsverdi er uten påløpte renter. For kombinerte rente- og valutabytteavtaler inngår urealisert valutaeffekt i markedsverdi.

Foretaket hadde per 31. desember 2007 ingen rentebytteavtaler med start frem i tid.

Renteopsjoner:

Foretaket hadde per 31. desember 2007 ingen renteopsjoner.

Valutaterminer:

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

Noter

Note 10 – Finansposter (fortsettelse)

Valuta (Beløp i mill. kr)	Nominelt i valuta	Nominelt i NOK	Gjennomsnittlig sikringskurs	Markeds- kurs**	Markeds- verdi	Herav eiendeler
CHF	3	14	5,02	4,88	-	-
EUR	15	122	8,13	8,04	-2	-
SEK	362	324	89,50	85,52	-15	-
USD	40	217	5,43	5,43	-	1
Sum valutaterminer		677			-17	1

**Markedskurs er gjennomsnittlig forwardkurs.

Samtlige kontrakter er knyttet til anleggsinvesteringer i utenlandsk valuta. Urealisert gevinst/tap for valutaterminene reduserer/øker kostpris på investeringene ved realisasjon.

Verdijusteringer direkte mot egenkapitalen

Verdiendringer på kontantstrømsikringer ført direkte mot egenkapitalen:

MORSELSKAP			KONSERN	
2006	2007		2007	2006
		(Beløp i mill. kr)		
-17	21	Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	21	-17
38	10	Verdiendringer gjennom året	10	38
-	-	Resultatførte gevinster	-	-
-	-	Ineffektivitet	-	-
21	31	Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	31	21

Note 11 – Skatter

MORSELSKAP			KONSERN	
2006	2007		2007	2006
		(Beløp i mill. kr)		
		Resultatskatt		
73	110	Betalbar skatt	117	77
-37	110	Endring utsatt skattefordel	112	-36
36	220	Skattekostnad	229	41
		Utsatt skattefordel som følge av		
		endringer i midlertidige forskjeller		
72	111	Årets betalbare skatt	118	77
1	-1	For mye/lite avsatt betalbar skatt tidligere år	-1	-
73	110	Betalbar skatt	117	77
-37	110	Utsatt skattefordel som følge av endringer i midlertidige forskjeller	112	-36
26 %	27 %	Effektiv skattesats		

Noter

MORSELSKAP		Avstemming effektiv skattesats mot norsk skattesats	KONSERN	
2006	2007		2007	2006
141	818	Resultat før skattekostnad	880	204
39	229	28% skatt	246	57
1	1	Andre ikke fradragsberettigede kostnader 28%	1	1
-5	-9	Ikke skattepliktig inntekt 28 %	-1	-5
0	0	Annet 28 %	0	0
-	-	Andel resultat i FKV og TS	-16	-12
1	-1	For mye/lite avsatt betalbar skatt tidligere år	-1	-
36	220	Skattekostnad	229	41
Utsatt skattefordel i balansen				
49	-62	Anleggsmidler	-61	51
18	26	Gevinst- og tapskonto	25	16
24	-	Mer-/mindreinntekter *	-	24
-8	-	Forskuddsbetalt leie (merinntekt)*	-	-8
-	-	Forsikringstekniske avsetninger	-38	-36
87	93	Pensjoner	94	88
2	2	Verdipapirer	2	2
-11	-8	Finansielle instrumenter (eksklusive kontantstrømsikring)	-8	-11
-6	-9	Kontantstrømsikring	-9	-6
1	1	Avsetning etter god regnskapsskikk	1	1
156	43	Sum regnskapsført utsatt skattefordel (netto)	6	121
Utsatt skattefordel regnskapsført direkte mot egenkapitalen				
-57	-57	Implementering IFRS Framework (mer-/mindreinntekter)*	-57	-57
77	77	Implementering IAS 19 (Pensjoner)	77	77
1	1	Implementering IAS 39 (Finansielle instrumenter)	1	1
-6	-9	Kontantstrømsikring	-9	-6
15	12	Sum	12	15

* Mer-/mindreinntekter kvalifiserer ikke til balanseførsel i henhold til IFRS Framework

Sentralskattekontoret for storbedrifter har i 2007 kommet med en foreløpig fortolkning om at mer-/mindreinntekter skal beskattes i henhold til ordinært realisasjonsprinsipp. Dette er hensyntatt ved at den midlertidige forskjell som oppsto ved implementering av IFRS er reversert i 2007.

MORSELSKAP

Endringer i midlertidige forskjeller

(Beløp i mill. kr)

	31.12.06	Resultatført	Ført mot EK	31.12.07
Anleggsmidler	-174	397		223
Gevinst- og tapskonto	-63	-30		-93
Mer-/mindreinntekter	-85	85		0
Forskuddsbetalt leie (merinntekt)	27	-27		0
Pensjoner	-312	-19		-331
Verdipapirer	-8	-		-8
Finansielle instrumenter (eksklusive kontantstrømsikring)	41	-14		27
Kontantstrømsikring	21	-	11	32
Avsetning etter god regnskapsskikk	-3	1		-2
Sum	-556	393	11	-152

Noter

Note 11 – Skatter (fortsettelse)

KONSERN

Endringer i midlertidige forskjeller (Beløp i mill. kr)

	31.12.06	Resultatført	Ført mot EK	31.12.07
Anleggsmidler	-181	398		217
Gevinst- og tapskonto	-57	-31		-88
Mer-/mindreinntekter	-85	85		0
Forskuddsbetalt leie (merinntekt)	27	-27		0
Forsikringstekniske avsetninger	127	8		135
Pensjoner	-314	-20		-334
Verdipapirer	-7	-1		-8
Finansielle instrumenter (eksklusive kontantstrømsikring)	41	-14		27
Kontantstrømsikring	21	-	11	32
Avsetning etter god regnskapsskikk	-3	1		-2
Sum	-431	399	11	-21

Note 12 – Investeringer i datterselskaper, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

Statnett SF har følgende investeringer per 31.12.2007:

Selskap (Beløp i 1 000 kr)	Type	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	Anskaffelses- kost	Bokført verdi
Datterselskaper							
Statnett Transport AS	Datterselskap	1996	Oslo	100,0 %	100,0 %	6 680	18 321
Statnett Skagerrak AS	Datterselskap	2003	Oslo	100,0 %	100,0 %	100	100
Statnett Forsikring AS	Datterselskap	1998	Oslo	100,0 %	100,0 %	30 200	30 200
Sum datterselskaper						36 980	48 621
Felleskontrollert virksomhet							
Nord Pool ASA	Felleskontrollert	1992	Bærum	50,0 %	50,0 %	102 190	102 190
Tilknyttede selskaper							
Nord Pool Spot AS*	Tilknyttet selskap	2002	Bærum	20,0 %	20,0 %	320	320
Totalt eierandel i døtre, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper						139 490	151 131

* Konsernets direkte og indirekte eierandeler er 30%

Sammenfattet finansiell informasjon om tilknyttede selskaper, basert på 100%

Selskap (Beløp i 1 000 kr)	Eiendeler	Gjeld	Egenkapital	Drifts- inntekter	Resultat etter skatt
Nord Pool Spot Konsern	3 506 194	3 356 382	149 812	98 111	32 458

Noter

Finansiell informasjon for eiendeler, gjeld inntekter og kostnader i felleskontrollert virksomhet Nord Pool ASA konsern, basert på 100% (Beløp i mill. kr)

	2007	2006
Eiendeler		
Omløpsmidler	11 253 424	11 179 351
Anleggsmidler	191 848	130 864
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	-10 617 662	-10 576 415
Langsiktig gjeld	-132 826	-123 689
Netto eiendeler	694 784	610 111
Driftsinntekter	368 501	327 089
Driftskostnader	-256 708	-257 780
Netto finansposter	30 218	18 014
Resultat før skatt	142 011	87 323
Skatt	-38 545	-23 548
Resultat etter skatt	103 466	63 775

Investering i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper er i konsernregnskapet bokført etter egenkapitalmetoden.

FORVENTEDE ENDRINGER I KONSERNET FOR REGNSKAPSÅRET 2008

Nord Pool ASA selger seg ut av European Energy Exchange AG (EEX)

Nord Pool ASA har inngått avtale om salg av sin 17,39 prosent eierandel i European Energy Exchange AG (EEX) til Eurex, som allerede har en større aksjepost i Leipzig-baserte EEX. Avtalen mellom Nord Pool ASA og Eurex er underskrevet og gir Nord Pool 6,60 Euro per aksje, det vil si en total salgsverdi på 46 millioner Euro.

I følge konsortie-avtalen som gjelder for EEX, har de andre aksjeholderne i EEX forkjøpsrett til aksjene når en part selger seg ut. Forkjøpsretten er forventet å utgå andre halvår 2008.

Salgstransaksjonen vil gjennomføres så snart forkjøpsretten er avklart.

Nord Pool ASA selger Clearing og konsulentdivisjonen til OMX Nordic Exchange

Det er inngått en intensjonsavtale om salg av clearing- og konsulentdivisjonen, samt de internasjonale derivatproduktene i Nord Pool ASA til OMX Nordic Exchange (OMX). Kjøper må få konsesjon før avtalen er endelig. Nord Pool forventer at prisen vil beløpe seg til om lag 2,3 milliarder norske kroner.

Oppkjøpet skjer etter et langt og godt samarbeid mellom OMX og Nord Pool, der OMX har levert og driftet Nord Pools handels- og clearing-plattformer. Transaksjonen legger grunnlaget for geografisk ekspansjon innenfor Nord Pools kjerneområde kraft, og styrker det eksisterende produkttilbudet.

Transaksjonen innebærer at OMX kjøper 100 prosent av aksjene i Nord Pool ASAs datterselskaper Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Consulting AS, i tillegg til et nytt datterselskap som vil dekke Nord Pools internasjonale produktportefølje som CO₂-produkter (EUA og CER) og internasjonale kraftkontrakter.

Nord Pool Spot AS, som har ansvaret for det fysiske markedet i Norden, omfattes ikke av denne transaksjonen. Dette betyr at de nordiske nettselskapene fortsatt vil være ansvarlig for det fysiske markedet hvor den daglige nordiske strømprisen settes. Aksjene i EEX omfattes ikke av transaksjonen.

OMX vil betale NOK 2 150 millioner når endelig avtale underskrives, hvor NOK 1 700 millioner vil være i form av kontanter og NOK 450 millioner i form av en veksel til dagens eiere av Nord Pool ASA som forfaller innen 18 måneder etter avtaleinngåelse. OMX forplikter seg også til potensielt å betale ytterligere kompensasjon basert på omsatt volum over en fem års periode.

Transaksjonen forventes å bli gjennomført siste halvår 2008.

Noter

Note 12 – Investeringer i datterselskaper, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper (fortsettelse)

Kjøps- og salgsoptjoner

OMX har en rett til å kjøpe resterende forretningsvirksomhet eller aksjene i Nord Pool ASA for NOK 80 millioner, justert for inflasjon etter desember 2007. Opsjonen omfatter ikke Nord Pool Spot AS eller aksjene i EEX. Opsjonen bortfaller dersom OMX eller Nord Pool International AS selger aksjene i Nord Pool Clearing ASA, Nord Pool Consulting AS eller Nord Pool International AS til andre eiere.

Tilsvarende har Nord Pool en rett til å selge resterende forretningsvirksomhet eller aksjene i Nord Pool ASA for NOK 80 millioner, justert for inflasjon etter desember 2007. Salgsprisen skal justeres for eventuelt utbytte, med enkelte unntak. Utøvelse av opsjonen forutsetter godkjenning fra respektive myndigheter.

Note 13 – Nærstående parter

Statnett SF var per 31. desember 2007 100 prosent eid av den norske stat ved Olje- og energidepartementet (OED). Statnett har følgende relasjoner til OED:

Reguleringsmyndighet

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

Lån

OED er garantist for lån tatt opp før 1. januar 2003. Se note 10.

Andre nærstående parter:

Morselskap	Datter-selskap	Tilknyttet selskap	Felles-kontrollert virksomhet
Statnett SF	Statnett Transport AS	Nord Pool Spot AS	Nord Pool ASA Konsern
	Statnett Forsikring AS		
	Statnett Skagerrak AS		

Datterselskapene er alle 100 prosent eid av Statnett SF.

Nord Pool ASA eies 50 prosent hver av Statnett og Affärsverket Svenska Kraftnät.

Statnett har en direkte eierandel i Nord Pool Spot på 20 prosent, øvrige Nord Pool selskaper eies gjennom eierandelen i Nord Pool ASA.

Transaksjoner med nærstående selskaper

Gruppen har foretatt flere forskjellige transaksjoner med nærstående selskaper. Alle transaksjoner er foretatt som del av den ordinære virksomheten og til gjeldende markedspriser. De vesentligste transaksjonene som er foretatt er som følger:

Statnett Forsikring AS har konsesjon til å dekke risiko vedrørende selskaper i Statnett-konsernet, og opererer både som direktetegnede skadeforsikringselskap og som reassuranseselskap for Statnetts risiko dekket av andre forsikringsleverandører. Statnett SF har betalt en premie i 2007 på totalt NOK 36 millioner og for konsernet utgjør dette NOK 37 millioner. Tilsvarende tall for mor og konsernet utgjør i 2006 henholdsvis NOK 33 millioner og NOK 34 millioner.

Statnett Transport AS driver tungtransport på land og sjø og har i 2007 solgt transporttjenester til Statnett SF for NOK 20 millioner og tilsvarende tall for 2006 utgjorde NOK 19 millioner.

Noter

Statnett SF har ytt et langsiktig lån på NOK 50 millioner til Nord Pool ASA. Lånet til Nord Pool ASA ble gitt med NOK 50 millioner fra hver av selskapets to eiere, og er prioritert etter all annen gjeld. Lånet ble utbetalt i februar 2002 og løper uten avdrag frem til lånet forfaller i sin helhet etter 10 år. Låntaker har rett til å forlenge lånets løpetid med ytterligere fem år. Låntager kan med en måneds forutgående skriftlig varsel innfri lånet eller deler av lånet med tillegg av påløpte renter, dersom Kredittilsynet skriftlig samtykker til dette. Lånet forrentes med en fastrente på 6,25 prosent per år og betalte renter utgjør NOK 3,1 millioner per år. Lånebetingelsene var basert på markedsvilkår på tidspunktet for reforhandling av låneavtalen, per 20. februar 2007.

Statnett SF kjøper overføringstap på Nord Pool Spot daglig. Kjøp og salg av energi på Nord Pool Spot avregnes til kraftbørsens markedspriser, og er i samsvar med prinsippet om armlengdes avstand.

Statnett SF har i 2007 mottatt utbytte på NOK 11,9 millioner fra Statnett Forsikring AS, NOK 15 millioner fra Nord Pool ASA og NOK 5 millioner fra Nord Pool Spot AS.

Statnett SF utfører enkelte administrative oppgaver for Statnett Transport og Statnett Forsikring. Lønn til daglig leder i Statnett Forsikring utbetales av Statnett SF men viderebelastes til datter. For 2007 har Statnett SF belastet Statnett Transport AS med NOK en million og Statnett Forsikring AS med NOK 2 millioner. Tilsvarende tall for 2006 var NOK 1 million til Statnett Transport og NOK 2 millioner til Statnett Forsikring.

Samarbeidsparter

TenneT TSO BV og Statnett SF har anlagt en kabel for transport av energi mellom Norge og Nederland, omtalt som NorNed-kabelen. Partene eier hver sin fysiske halvdel av kabelen, hvor Statnett eier den nordre del og TenneT eier den søndre delen av kabelen. NorNed-kabelen forventes å bli satt i drift mai 2008. Kostnader og inntekter knyttet til drift av NorNed-kabelen deles likt mellom TenneT og Statnett.

OED har gitt Statnett og TenneT en godkjenning for eksplisitt auksjon som midlertidig handelsløsning for kraftutveksling mellom Norge og Nederland frem til 31.12.2008.

For informasjon om ytelser til ledelsen, se note 5.

Mellomværende med selskaper i samme konsern

(Beløp i mill. kr)	Kundefordringer		Langsiktige utlån		Leverandørgjeld	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007
Datterselskaper	20	8	-	-	1	2
Felleskontrollert virksomhet	4	5	50	50	1	0
Sum	24	13	50	50	2	2

Note 14 – Hendelser etter balansedagen

Statnett holder på å bygge nytt skip, Elektron (bygg 188), ved Flekkefjord Mekaniske Verksted. Verftet har økonomiske problemer, og levering av skipet er forsinket. Ny leveringsdato er 26. april 2008. Statnett har bankgarantier på innbetalt beløp. Disse forfaller ultimo august 2008.

Nord Pool ASA inngikk 27. februar 2008 avtale om salg av sin 17,39 prosent eierandel i European Energy Exchange AG (EEX) til Eurex. Se note 12.

Note 15 – Pantstillelser, garantiansvar

Verken 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 ikke anledning til å pantsette foretakets eiendeler.

Noter

Note 16 – Forklaring til overgang til IFRS

PÅVIRKNING PÅ STATNETTS REGNSKAPSPRINSIPPER VED OVERGANG TIL IFRS

Noten må sees i sammenheng med note 1 regnskapsprinsipper. Ned-enfor kommer en oppsummering av overgangsrapporten til IFRS fra 31.03.2007. For en fullstendig oversikt over overgang til IFRS henvises det til overgangsrapporten.

Grunnlag for overgang til IFRS (IFRS 1)

International Accounting Standard Boards (IASB) utga sin første International Financial Reporting Standard (IFRS 1) i juni 2003 og har gjort endringer i denne standard etter denne dato frem til 31. desember 2006.

IFRS 1 krever at foretak må gjennomføre følgende:

- Identifiserer hva som er det første IFRS-regnskapet
- Velge regnskapsprinsipper som er i samsvar med IFRS og med gitte unntak anvende disse retrospektivt for alle perioder som inngår i det første IFRS-regnskapet
- Velge hvilke valgfrie unntak fra retrospektiv anvendelse av regnskapsprinsipper som skal benyttes
- Følge de pliktige unntakene fra retrospektiv anvendelse av regnskapsprinsipper
- Uarbeide en IFRS-åpningsbalanse på tidspunktet for overgang til IFRS
- Uarbeide tilleggsopplysninger som kreves for å forklare overgangen til IFRS

IFRS 1 er anvendt ved utarbeidelsen av Statnetts (konsernet og morselskapets) åpningsbalanse per 1. januar 2006. Åpningsbalansen er startpunktet for all senere rapportering under IFRS. De regnskapsmessige virkninger som resultat av å anvende IFRS for første gang er oppsummert i tabellene under.

Hovedprinsippet ved IFRS 1 er full retrospektiv anvendelse av alle IFRS-er som gjelder første rapporteringsdato 31. desember 2007. Statnett offentliggjorde første rapport etter IFRS 1. kvartal 2007.

Det er anvendt unntak fra plikt til retrospektiv omarbeidelse gitt i IFRS1 vedrørende pensjonsforpliktelser som ikke var regnskapsført per 1. januar 2006. Alle estimatavvik per denne dato balanseføres.

Presentasjon

Etter IFRS vil årsregnskapene til morselskapet og konsern inneholde følgende komponenter:

- Resultatregnskap
- Balanse
- Oppstilling over endringer i egenkapital
- Kontantstrømpoppstilling
- Noter til regnskapet, herunder regnskapsprinsipper

IFRS krever sammenligningstall kun for foregående periode. For året 2007 vil Statnett kun presentere ett års sammenligningstall. Statnett vil presentere resultatregnskapet etter art som tidligere.

BESKRIVELSE AV ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER

Endringer i regnskapsprinsippene ved overgang til IFRS påvirker følgende områder:

Finansielle instrumenter

Sikringer og derivater inngår i balansen til virkelig verdi etter IFRS. Etter NGAAP ble disse holdt utenfor balansen. Konsernets sikringsforhold er dokumentert og effektivitetstestet i henhold til reglene i IFRS. Derivater er klassifisert og verdsatt i henhold til reglene i IFRS.

Pensjoner

Ikke resultatførte estimatavvik var, i samsvar med NGAAP, ikke balanseført (men lagt til korridoren). Innføring av IFRS medfører at ikke resultatførte estimatavvik føres mot egenkapitalen på overgangstidspunktet. Man vil fremover benytte muligheten som IAS 19 gir til å bygge opp ny korridor. Oppløsning av korridor vil i fremtiden skje over resultatregnskapet.

Mer-/mindreinntekter

Hovedregelen etter IAS 18 (Driftsinntekter), er at fakturert tariff skal legges til grunn som inntekt. En fremtidig rett til å innkreve mindreinntekt eller forpliktelse til å godtgjøre merinntekt i senere års tariffertilates ikke regnskapsført som justering av årets inntekt i henhold til IFRS.

IAS 37 (avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler) tillater ikke at regulatoriske poster som mer-/mindreinntekt balanseføres som gjeld eller fordring.

Statnett er underlagt monopolkontroll av Norges vassdrags og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter en inntektsramme som representerer det inntektsnivået som tillates krevd inn i nettleie. Statnett SF må på basis av tildelt inntektsramme, samt forventet overføringsvolum fastsette tariffen (nettleien) som skal gjelde for kommende år. Tariffen skal beregnes slik at nettvirksomhetens faktiske inntekt over tid ikke overstiger tillatt inntekt.

Volumet som overføres i strømmettet vil kunne svinge betydelig avhengig av blant annet klimatiske forhold og etterspørsel. Det oppstår derfor avvik mellom tildelt inntektsramme og fakturert tariffinntekt. Er fakturert inntekt mindre enn periodens inntektsramme (mindreinntekt), kan dette beløpet tillegges tariff for senere periode i henhold til NVEs forskrift om økonomisk og teknisk rapportering. Motsatt skal avregnet inntekt som er større enn inntektsrammen (merinntekt) redusere fremtidig tariff.

Mer-/mindreinntekten har tidligere vært periodisert i regnskapet som henholdsvis leverandørgjeld og kundefordring. Denne regnskapsmessige behandling har vært i tråd med NGAAP, og i samsvar med NVEs regelverk.

Den regnskapsmessige behandling av mer-/mindreinntekt etter IFRS forventes å gi større grad av volatilitet i Statnetts resultatet enn tidligere når resultatførsel må skje.

Noter

De tidligere balanseførte mer-/mindreinntekter er ført mot egenkapital ved implementeringen.

Annen langsiktig gjeld

Statnett SF hadde etter NGAAP balanseført en forskuddsbetalt inntekt som langsiktig gjeld. Gjeldsposten kvalifiserer ikke til balanseførsel i henhold til IAS 37 (avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler) og er derfor ført mot egenkapital.

Innbetalingen gjaldt et sentralnettanlegg som bare en kunde hadde nytte av ved anskaffelsen. Anlegget er senere fristilt for allmenn bruk i sentralnettet. Under NGAAP ble en andel av forskuddsbetalingen, inklusive rentekomponent, inntektsført årlig som del av Statnetts inntektsramme.

Utbytte fra datterselskap

Etter NGAAP er foreslått utbytte fra heleid datterselskap inntektsført i Statnett SF per 31. desember 2006. Etter IAS 18 skal mottatt utbytte inntektsføres når det er vedtatt av generalsforsamlingen i datterselskapet. Inntektsført utbytte er i henhold til IFRS tilbakeført i morregnskapet per 31. desember 2006.

Avsetning for periodisk vedlikehold

Regnskapsmessig avsetning for periodisk vedlikehold til skip i datterselskap kvalifiserer ikke til balanseførsel etter IAS 37 og tilbakeføres ved implementeringen.

Utsatt skatt

Det er ikke identifisert avvik knyttet til regnskapsmessig behandling av utsatt skatt etter NGAAP. Implementering av IFRS endrer midlertidige forskjeller og påvirker således utsatt skattefordel.

Egenkapital

Etter NGAAP er foreslått utbytte avsatt som kortsiktig gjeld. Etter IAS 1 skal foreslått utbytte klassifiseres som del av egenkapital inntil vedtak i foretaksmøtet i påfølgende år. Avsatt utbytte er reklassifisert til egenkapital i åpningsbalansen.

OMARBEIDELSE AV REGNSKAPSPRESENTASJON I STATNETT SF OG STATNETT KONSERN

Uavhengig av overgangen til IFRS har Statnett endret presentasjonsform i resultatregnskapet knyttet til krafthandel og innleie av nett fra andre eiere, samt presentasjon av felleskontrollert selskap.

Krafthandel – netto vs. bruttoføring i regnskapet

Statnett er systemansvarlig nettselskap (TSO) og avregningsansvarlig for regulerkraftmarkedet. Systemansvaret innebærer at Statnett har ansvar for å regulere kraftsystemet slik at det alltid er balanse mellom forbruk og produksjon.

Regulerkraftmarkedet

Avregningsansvaret innebærer at Statnett i ettertid sammenstiller målte og avtalte energivolum, beregner avviket, samt foretar det økonomiske oppgjøret mellom aktørene. Oppgjøret er basert på prisene i regulerkraftmarkedet.

Opgjøret i regulerkraftmarkedet innen Norge skal netto gå i null. Statnett mottar et gebyr per MWh som avregnes.

Skjer oppgjøret over landegrenser i Norden foretas det avregningsmessig oppgjør ved at Statnett kjøper/selger i det norske regulerkraftmarkedet med utenlandsk TSO som motpart. Dette medfører en marginal prisdifferanse, basert på snitt av norsk regulerkraftpris og pris i tilsvarende utenlandsk marked, som tilfaller/belastes Statnett som systemansvarlig.

Begrunnelse for netto presentasjon av krafthandel

I henhold til konsesjon fra NVE har Statnett blitt tildelt rollen som avregningsansvarlig og for denne mottar foretaket et fast beløp per MWh i gebyr. Begrunnelse for nettoføring er blant annet:

- De primære parter i omsetningen er kraftprodusenter og forbrukersiden, ikke Statnett.
- Marginen innen regulerkraftomsetningen innen Norge er null.
- Kredittrisiko er redusert ved krav til sikkerhetsstillelse.

Man har derfor valgt å nettoføre kraftomsetningen i resultatregnskapet. Man avregner krafthandelen primært som systemansvarlig nettselskap (TSO) og netto resultat effekt vil inngå i regnskapslinje «systemtjenester». En effekt av den valgt løsning er at man også må «oppløse» eliminerings i tidligere år ved endring av presentasjonsform.

I balansen vil brutto kundefordring/leverandørgjeld vises som tidligere.

Nettviksomhet – netto vs. brutto av innleie fra øvrige eiere

Statnett har i henhold til omsetningskonsesjon blitt tillagt oppgaven å være operatør for sentralnettet. Som operatør av ordningen, er Statnett ansvarlig for å utarbeide årlige tariff, leie inn anlegg og utarbeide tilknytningskontrakter med kundene. Sentralnettet skal tariffes samlet i henhold til NVEs forskrift.

Tidligere år har Statnett bruttoført leie av anlegg fra øvrige sentralnettsiere og tariff knyttet til disse.

Statnett har som TSO styringsrett over de øvrige eieres sentralnettanlegg for å utøve systemansvaret. Tilsvarende rett har man også vedrørende drift i regionalnett hvor vi ikke er operatør. Man har ikke fysisk råderett over selve anleggene.

Øvrige eieres inntektsramme dekkes krone for krone i sentralnettets tariff og Statnett har ingen fortjeneste ved viderefakturering av deres inntektsramme. Dette indikerer at dette ikke er et kommersielt innleieforhold hvor man normalt ville hatt en fortjenestemargin, men mer en praktisk måte å tariffere sentralnettet samlet.

I den grad det oppstår mer-/mindreinntekt er det et forhold kun mellom Statnett som operatør og kundene. Det involverer ikke øvrige sentralnettsiere. Statnett anser ikke at de regnskapsmessige kriterier for bruttoføring av øvrige eieres inntektsramme er tilstede. De penge- messige strømmer til øvrige eiere er primært knyttet til avregningsfunksjonen som operatør.

Noter

Statnetts primære inntekt fra nettvirksomheten er egen andel av samlet fakturerte tariffer.

Nord Pool ASA

I det felleskontrollerte selskapet Nord Pool ASA foreligger samarbeidsavtaler som gir felles kontroll sammen med den andre eier. Selskapet har tidligere vært inkludert med forholdsmessige andeler av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader i de enkelte linjer i konsernregnskapet (bruttometode). Etter NGAAP kunne man velge å inkludere selskapet etter bruttometode eller egenkapitalmetode.

Denne valgdragang har man fortsatt etter IAS 31 om andeler i felleskontrollert virksomhet.

Nord Pool ASA har forskjelligartet drift fra morselskapet. Statnett finner det derfor ikke hensiktsmessig å slå sammen kontrollerte poster med felleskontrollerte poster i finansregnskapet. Statnett har derfor valgt å inkludere selskapet etter egenkapitalmetoden. Effekten er innarbeidet i åpningsbalanse og kvartalsvise sammenligningstall for 2006. I konsernbalansen står eierandelen oppført til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandel og fradrag for utbytte.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstilling er utarbeidet etter den indirekte metode som tidligere. Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på tre måneder.

Tidligere omfattet kontantekvivalenter også plasseringer i markedsbaserte verdipapirer. Statnetts plassering i markedsbaserte verdipapirer har en løpetid som er lengre enn tre måneder og inngår ikke som kontantekvivalenter i ny presentasjon. Kontantstrømmer fra kjøp og salg av slike verdipapirer klassifiseres som investeringsaktivitet. Kontantekvivalenter i ny oppstilling vil samsvare med regnskapslinje «betalingsmidler» og bestå av bankinnskudd. Størrelser av betalingsmidler og plasseringer i verdipapirer fremgår av avstemming balanse per kvartal.

Implementering av IFRS har ingen kontantstrømmessige effekter.

Noter

AVSTEMMING AV ÅPNINGSBALANSE PR. 01.01.06

MORSELSKAP			KONSERN				
NGAAP 31.12.05	Effekt ved overgang til IFRS	IFRS 01.01.06	(Beløp i mill. kr)	NGAAP 31.12.05	Nord Pool i henhold til EK-metode	Effekt ved overgang til IFRS	IFRS 01.01.06
EIENDELER							
ANLEGGSMIDLER							
-		-	EDB Handelssysytemer	10	-10		-
104	25	129	Utsatt skattefordel	73	-3	25	95
9 518		9 518	Varige driftsmidler	9 528	-5		9 523
792		792	Anlegg under utførelse	792			792
46		46	Investering i datterselskaper	-			-
102		102	Investering i FKV og TS **	35	257	14	306
108	54	162	Finansielle anleggsmidler *	77	31	54	162
10 670	79	10 749	Sum anleggsmidler	10 515	270	93	10 878
OMLØPSMIDLER							
Kundefordringer og andre							
845	-21	824	kortsiktige fordringer *	855	-11	-21	823
762	6	768	Investering i markedsbaserte verdipapirer	966		6	972
200		200	Betalingsmidler	509	-295		214
1 807	-15	1 792	Sum omløpsmidler	2 330	-306	-15	2 009
12 477	64	12 541	Sum eiendeler	12 845	-36	78	12 887
EGENKAPITAL OG GJELD							
EGENKAPITAL							
2 700		2 700	Innskuddskapital	2 700			2 700
1 760	22	1 782	Opptjent egenkapital	2 067		37	2 104
4 460	22	4 482	Sum egenkapital	4 767	0	37	4 804
LANGSIKTIG GJELD							
94	236	330	Pensjonsforpliktelse	102	-6	236	332
-		-	Andre forpliktelse	21		-1	20
4 565	103	4 668	Langsiktig rentebærende gjeld	4 565		103	4 668
29	-29	-	Annen langsiktig gjeld	29		-29	-
4 688	310	4 998	Sum langsiktig gjeld og forpliktelse	4 717	-6	309	5 020
KORTSIKTIG GJELD							
2 400	3	2 403	Kortsiktig rentebærende gjeld	2 400		3	2 403
Leverandørgjeld og annen							
890	-271	619	kortsiktig gjeld *	912	-21	-271	620
39		39	Betalbar skatt	49	-9		40
3 329	-268	3 061	Sum kortsiktig gjeld	3 361	-30	-268	3 063
1 2 477	64	12 541	Sum egenkapital og gjeld	12 845	-36	78	12 887

* Beløpene er sammendratt i forhold til tidligere presentasjon etter NGAAP (God Regnskapsskikk i Norge).

** FKV og TS er felleskontrollert og tilknyttet selskap som konsolideres etter egenkapitalmetode.

Noter

AVSTEMMING AV EGENKAPITAL

Effekt Egenkapital	(Beløp i mill. kr)	Effekt Egenkapital
4 460	Egenkapital 31.12.05 NGAAP	4 767
	IFRS-effekter:	
-1	Finansielle instrumenter eksklusive kontantstrømsikring	-1
-12	Kontantstrømsikring	-12
-199	Pensjonsmidler/-forpliktelse	-199
126	Mer-/mindreinntekt	126
21	Forskuddsbet leie	21
	Andre forpliktelse	1
	Aksjer i konsernselskaper etter egenkapitalmetode	14
87	Foreslått utbytte	87
22	Sum endringer i egenkapital 01.01.06	37
4 482	Sum egenkapital 01.01.06 IFRS	4 804

AVSTEMMING AV RESULTATREGNSKAP 2006

MORSELSKAP				KONSERN				
2006 NGAAP	Reklass. fra bto til netto	Effekt ved overgang til IFRS	2006 IFRS	(Beløp i mill. kr)	2006 NGAAP	Reklass. fra bto.	Effekt ved overgang til netto	2006 IFRS til IFRS
				DRIFTSINNTEKTER				
3 466	-344		3 122	Krafttransport	3 466	-344		3 122
		-260	-260	Periodens mer(+)/mindre(-) Inntekter			-260	-260
2 878	-2 878		-	Kraftsalg	2 878	-2 878		-
317	3	-2	318	Andre driftsinntekter	504	-159	-2	343
6 661	-3 219	-262	3 180	Sum driftsinntekter	6 848	-3 381	-262	3 205
				DRIFTSKOSTNADER				
3 003	-3 003		-	Kraftkjøp	3 003	-3 003		-
258	133		391	Systemtjenester	258	133		391
831	-21		810	Overføringstap	831	-21		810
335	-335		0	Leie av overføringsanlegg	335	-335		-
354		-32	322	Lønnskostnad	408	-40	-32	336
				Av- og nedskrivninger vedrørende				
697			697	varige driftsmidler	705	-7		698
654	16		670	Andre driftskostnader	728	-65	-1	662
6 132	-3 210	-32	2 890	Sum driftskostnader	6 268	-3 338	-33	2 897
529	-9	-230	290	Driftsresultat	580	-43	-229	308
				Inntekt i felleskontrollert og tilknyttede selskaper	14	27	3	44
74	-1	20	93	Finansinntekter	72	-10	32	94
250	-10	2	242	Finanskostnader	254	-14	2	242
176	-9	-18	149	Sum finansposter	182	-4	-30	148
353	0	-212	141	Resultat før skattekostnad	412	-12	-196	204
92	0	-56	36	Skattekostnad	109	-12	-56	41
261	0	-156	105	Årsresultat	303	0	-140	163

Noter

AVSTEMMING AV BALANSE PR. 31.12.06

MORSELSKAP			KONSERN				
NGAAP 31.12.06	Effekt ved overgang til IFRS	IFRS 31.12.06	(Beløp i mill. kr)	NGAAP 31.12.06	Nord Pool iht. EK- metode	Effekt ved overgang til IFRS	IFRS 01.01.06
EIENDELER							
ANLEGGSMIDLER							
-		-	EDB Handelssysytemer	7	-7		-
85	71	156	Utsatt skattefordel	54	-4	71	121
9 662		9 662	Varige driftsmidler	9 671	-4		9 667
2 118	-3	2 115	Anlegg under utførelse	2 118		-3	2 115
49		49	Investering i datterselskaper	-			-
102		102	Investering i FKV og TS **	42	275	17	334
93	56	149	Finansielle anleggsmidler *	63	30	56	149
12 109	124	12 233	Sum anleggsmidler	11 955	290	141	12 386
OMLØPSMIDLER							
			Kundefordringer og andre				
896	-138	758	kortsiktige fordringer *	908	-20	-126	762
374		374	Investering i markedsbaserte verdipapirer	605			605
160		160	Betalingsmidler	510	-325		185
1 430	-138	1 292	Sum omløpsmidler	2 023	-345	-126	1 552
13 539	-14	13 525	Sum eiendeler	13 978	-55	15	13 938
EGENKAPITAL OG GJELD							
EGENKAPITAL							
2 700		2 700	Innskuddskapital	2 700			2 700
1 869	-42	1 827	Opptjent egenkapital	2 218		-11	2 207
4 569	-42	4 527	Sum egenkapital	4 918	0	-11	4 907
LANGSIKTIG GJELD							
95	217	312	Pensjonsforpliktelsler	108	-11	217	314
-	-	-	Andre forpliktelsler	23		-2	21
7 054	23	7 077	Langsiktig rentebærende gjeld	7 054		23	7 077
27	-27	0	Annen langsiktig gjeld	27		-27	0
7 176	213	7 389	Sum langsiktig gjeld og forpliktelsler	7 212	-11	211	7 412
KORTSIKTIG GJELD							
674	1	675	Kortsiktig rentebærende gjeld	674		1	675
			Leverandørgjeld og				
1 048	-186	862	annen kortsiktig gjeld *	1 084	-31	-186	867
72		72	Betalbar skatt	90	-13		77
1 794	-185	1 609	Sum kortsiktig gjeld	1 848	-44	-185	1 619
13 539	-14	13 525	Sum egenkapital og gjeld	13 978	-55	15	13 938

* Beløpene er sammendratt i forhold til tidligere presentasjon etter NGAAP (God Regnskapsskikk i Norge).

** FKV og TS er felleskontrollert og tilknyttet selskap som konsolideres etter egenkapitalmetode.

Noter

AVSTEMMING AV EGENKAPITAL

Effekt Egenkapital	(Beløp i mill. kr)	Effekt Egenkapital
4 569	Egenkapital 31.12.06 NGAAP	4 918
	IFRS-effekter:	
22	Sum endringer i egenkapital 01.01.06	37
21	Finansielle instrumenter	21
23	Pensjonsmidler/-forpliktelser	23
-188	Mer-/mindreinntekt	-188
-12	Utbytte fra datterselskap, ikke besluttet	
	Avsetning periodisk vedlikehold	1
	Aksjer i konsernselskaper etter egenkapitalmetode	3
-156	Endringer i egenkapital over resultat	-140
27	Kontantstrømsikring direkte mot egenkapital	27
-87	Utbetalt utbytte 2005	-87
152	Foreshlått utbytte 2006	152
-64	Sum endringer i egenkapital 2006	-48
4 527	Sum egenkapital 31.12.06 IFRS	4 907

Revisjonsberetning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Christian Frederiks pl. 6, NO-0154 Oslo
Oslo Atrium, P.O.Box 20, NO-0051 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA

Tlf.: +47 24 00 24 00

Fax: +47 24 00 24 01

www.ey.no

Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til foretaksmøte i
Statnett SF

Revisjonsberetning for 2007

Vi har revidert årsregnskapet for Statnett SF for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 598 000 000 for morselskapet og et overskudd på kr 651 000 000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling, oppstilling over endringer i egenkapitalen og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling, oppstilling over endringer i egenkapitalen og noteopplysninger. International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU er anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av foretakets styre og konsernsjef. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

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

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet, kontantstrømmene og endringer i egenkapitalen i regnskapsåret i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av foretakets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Oslo, 31. mars 2008
ERNST & YOUNG AS


Jan Egil Haga
statsautorisert revisor

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Statistikk:

Kraftforbruket jevnt stigende

Nesten all elektrisitet produsert i Norge kommer fra vannkraftverk. Vannkraftverkene muligheter til å produsere kraft varierer i stor grad med nedbørsforholdene fra år til år. I år med mye nedbør kan det bli produsert langt mer enn det blir brukt i Norge, mens vi i tørre år er avhengige av import fra våre naboland. På disse to sidene presenteres blant annet tall for totalproduksjon, nyttbart tilsig og totalforbruk for Norden tilbake til 2000. De samme tallene for Norge presenteres tilbake til 1975.

Statistikk for Norge 1975–2007

År	Total- produksjon (TWh)	Nyttbart tilsig (TWh)	Total- forbruk (TWh)	Import (TWh)	Eksport (TWh)	Netto utveksling* (TWh)
1975	77,5	126,8	71,9	0,1	5,7	5,6
1976	82,1	109,5	75,5	0,2	6,9	6,6
1977	72,4	100,4	73,5	2,7	1,6	1,1
1978	81,0	107,7	77,6	0,8	4,3	3,4
1979	89,1	117,2	84,5	0,8	5,5	4,7
1980	84,1	95,8	83,6	2,0	2,5	0,5
1981	93,4	121,2	88,2	1,9	7,2	5,2
1982	93,2	113,2	87,1	0,6	6,7	6,1
1983	106,4	140,2	93,0	0,4	13,8	13,4
1984	106,7	122,2	98,4	0,9	9,1	8,3
1985	103,3	108,2	102,7	4,1	4,6	0,5
1986	97,3	111,8	99,3	4,2	2,2	-2,0
1987	104,3	106,7	103,9	3,0	3,3	0,3
1988	110,0	114,1	104,4	1,7	7,4	5,6
1989	119,2	145,7	104,3	0,3	15,2	14,9
1990	121,8	145,8	105,9	0,3	16,2	15,9
1991	111,0	108,9	108,2	3,3	6,0	2,8
1992	117,5	130,3	108,8	1,4	10,1	8,7
1993	120,1	119,2	112,2	0,6	8,5	7,9
1994	113,2	119,9	113,1	4,8	5,0	0,1
1995	123,0	132,1	116,3	2,3	9,0	6,7
1996	104,7	90,2	113,7	13,2	4,2	-9,0
1997	111,4	125,4	115,2	8,7	4,9	-3,8
1998	116,8	119,1	120,4	8,0	4,4	-3,6
1999	122,4	127,2	120,5	6,9	8,8	1,9
2000	142,8	141,0	123,8	1,5	20,5	19,1
2001	121,6	114,3	125,2	10,8	7,2	-3,6
2002	130,5	111,0	120,8	5,3	15,0	9,7
2003	107,2	111,8	115,1	13,5	5,6	-7,9
2004	110,5	120,0	122,0	15,3	3,8	-11,5
2005	138,1	140,9	126,1	3,7	15,7	12,0
2006	121,7	110,1	122,5	9,8	8,9	-0,9
2007	137,3	141,8	126,9	5,2	15,6	10,4

Kilde: NVE

Statistikk for Norden 2000–2007

År	Total- produksjon (TWh)	Nyttbart tilsig (TWh)	Total- forbruk (TWh)	Import (TWh)	Eksport (TWh)	Netto utveksling* (TWh)
2000	380,3	232,3**	377,7	4,5	7,1	2,6
2001	382,5	209,4	388,1	12,0	6,5	-5,6
2002	379,4	177,9	384,8	12,2	6,7	-5,4
2003	360,6	174,6	377,7	21,2	4,2	-17,1
2004	382,3	201,1	394,2	18,8	6,8	-11,9
2005	391,0	227,5	390,0	13,6	14,6	0,9
2006	379,1	182,0	390,5	18,9	7,5	-11,4
2007	392,7	222,6	395,4	14,6	11,9	-2,7

* Eksport +/-import -

** Tilsig 2000 uten Finland.

Kilde: Nord Pool

Kraftuttrykk

Balanseavregning

er en sentral sammenstilling av planlagt forbruk, produksjon og bilateral handel, og virkelig forbruk og produksjon for alle selskap som handler med el-kraft i engrosmarkedet i Norge. Differansen som oppstår mellom planlagt og virkelig produksjon og forbruk, er regulerkraft. Avregningen gir kjøpere og selgere adgang til alle overføringsnett og tilrettelegger dermed for frihandel av kraft.

Balanseansvarlig

Kjøpere og selgere av kraft på de fysiske kraftmarkedene har ansvar for sin egen kraftbalanse. Det vil si at den balanseansvarlige bedriften har økonomisk ansvar for å bevare balansen mellom forbruk og produksjon når det brukes mer/mindre enn det de inngåtte kontraktene dekker. Statnetts Avregning (se over) avdekker denne ubalansen gjennom sine sammenstillinger, mens Statnetts Landssentral sørger for overordnet kraftbalanse ved opp- og nedregulering av produksjon/forbruk (regulerkraft, se under).

Balansekraft

er avvirket mellom planlagt og virkelig kraftutveksling mellom Norge og Sverige («Regulerkraft over grensen»).

Balansetjeneste

I Sverige benyttes begrepet balansetjeneste. Dette tilsvarer regulerkraftordningen i Norge, se regulerkraft nedenfor.

Bilaterale kontrakter

Kraftkontrakter som er inngått mellom to avtaleparter.

Distribusjonsnettet

Distribusjonsnett, eller fordelingsnett, er nett for fordeling av kraft helt frem til brukerne (høyspenningsnett opptil 22 kV, lavspenningsnett 230 og 400 V).

Fellesnett

er felles nettordninger, for eksempel på regionalnettsnivå. Eierne av ulike ledninger og stasjoner leier ut sine anlegg til et fellesnett. Fellesnettet har en felles operatør og felles priser ut til kundene for krafttransport.

Flaskehals

oppstår når overføringsnettet ikke er i stand til å overføre nok elektrisk kraft. Det vil si når ønsket forbruk i et område overstiger den mulige produksjon og importkapasitet, og tilsvarende når ønsket produksjon i et område overstiger forbruk og eksportkapasitet. En flaskehals oppstår som en konsekvens av for liten tilgjengelig produksjonskapasitet i sammenheng med begrenset importmulighet, eller som konsekvens av produksjonsoverskudd i sammenheng med begrenset eksportmulighet.

Høyspenningsledning

Ledning med spenning på over 1 000 volt (1kV).

Inntektsramme

er en ramme for tillatt inntektpå monopolvirksomhet. Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) setter en øvre grense for hvor store inntekter nettselskaper kan ha på sin monopolbaserte virksomhet.

Islast

Om vinteren legger det seg snø og is på ledningene. Dette kalles islast, og måles vanligvis i antall kilo is per meter ledning. På det norske hovednettet er de fleste ledningene dimensjonert for å tåle at det legger seg minst fire kilo is per meter, men på mange strekninger er ledningene dimensjonert for å tåle opp til 20-30 kilo is per meter.

Kraftbørs

Markedsplass for organisert omsetning av elektrisk kraft.

Kraftenheter

V = volt (spenning)
A = ampere (strøm)
W = watt (effekt)
kV = kilovolt (1 000 volt)
kW = kilowatt (1 000 watt)
kWh = kilowatttime (energi)
MW = megawatt (1 000 kW)
MWh = megawatttime (1 000 kWh)
GW = gigawatt (1 000 000 kW)
GWh = gigawatttime (1 mill. kWh)
TW = terawatt (1 000 000 000 kW)
TWh = terawatttime (1 mrd kWh)

kWh – En kilowatttime er like mye energi som brukes når en vifteovn på 1 000 watt står på i en time. Et gjennomsnittlig energiforbruk i et vanlig bolighus regnes å være rundt 25 000 kilowatttimer i året. Det er lavere i leiligheter.

GWh – En gigawatttime er en million kilowatttimer. Dette er nok energi til et byggefelt på omtrent 40 bolighus. I Vang kommune i Valdres, som har 1 700 innbyggere, blir det brukt om lag 33 GWh elektrisk energi i løpet av ett år.

TWh – En terawatttime er en milliard kilowatttimer. Dette er omtrent så mye strøm som det blir brukt i Drammen i løpet av ett år. I Oslo blir det brukt ni TWh elektrisk energi hvert år, mens det i Norge ble brukt totalt cirka 126,9 TWh i 2007.

MW – En megawatt er 1 000 kilowatt. Dette er et mål på effekt. Maksimal effekt for Drammen er 260 MW, mens det i Oslo er nesten 2 000 MW. I Vang kommune i Valdres er tilsvarende tall åtte MW. Det høyeste vi har målt for Norge totalt er 23 054 MW (målt 5. februar 2001).

Marginaltap

er endringer i energitap i ledningsnettet som følge av endringer i produksjon og/eller forbruk.

Mer- og mindreinntekt

er avvik fra nullresultat. Uttrykkene brukes i forbindelse med de tjenester som over tid skal gi et nullresultat, slik som sentralnettordningen og krafttransport i regionale fellesnett. Dersom ordningen ett år har høyere inntekter enn kostnader, skal denne merinntekten tilbakeføres til kundene i form av lavere priser senere år. På tilsvarende måte kan et negativt resultat (mindreinntekt) hentes inn igjen over prisene senere år.

Regionalnett

er nett som har betydning for større områder – for eksempel deler av ett eller flere fylker (som regel ledninger med spenninger på 132 kV og 66 kV).

Regulerkraft

benyttes til å regulere kraftsystemet slik at det alltid er balanse mellom forbruk og produksjon. Aktører anmelder pris for å redusere eller øke produksjon og/eller forbruk.

Sentralnettet

Hoveddelen av kraftledningsnettet med de høyeste spenningene (420, 300 eller 132 kV) inngår i et system med felles avregning av transporttjenester. Dette er ledninger og stasjoner som har betydning for en hel region, flere regioner eller hele landet.

Systemansvar

Overordnet ansvar for koordinert planlegging og drift av det samlede kraftnettet. I Norge har Statnett systemansvar.

TSO

(Transmission System Operator): Systemansvarlig nettselskap.

Burson-Marsteller

Foto:

Forsidebilde: iStockPhoto/Viorika Prikhodko

Side 13, Scanpix/Eva Ankarvall

Side 19, Luth&Co

Side 27, Scanpix/Chad Johnston

Side 36, Scanpix/Berit Roald

Øvrige bilder: Erik Thallaug, Knut Kollanrud, Trond Isaksen og Statnetts arkiv

Statnett
Husebybakken 28 B
PB 5192 Majorstuen
Tel: 22 52 70 00
Faks: 22 52 70 01
Web: statnett.no