

STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT
Q3/06

KONSERNET STATKRAFT AS

TREDJE KVARTAL 2006

Sammendrag

Statkraft viser gode resultater for årets tre første kvartaler sett under ett. Også i tredje kvartal isolert var inntjeningen fra driften god med en forbedring i driftsresultatet på 747 millioner kroner (+62 prosent) fra tredje kvartal i fjor. Imidlertid trekker svakere resultater fra tilknyttede selskaper og økte netto finanskostnader ned slik at resultat før skatt i kvartalet ble 1,2 milliarder kroner, som er en marginal nedgang fra 2005. Videre økte skattene, og resultatet etter skatt i kvartalet ble 0,4 milliarder kroner, en nedgang på 0,5 milliarder kroner. Økningen i skattekostnaden skyldes primært økt grunnrenteskatt som en følge av høyere spotpriser.

Akkumulert for årets tre første kvartaler ble resultatet før skatt 7,4 milliarder kroner og etter skatt 4,6 milliarder kroner, en bedring på henholdsvis 2,0 og 1,0 milliarder kroner fra i fjor. Økningen etter skatt var 29 prosent.

I likhet med første halvår, viste tredje kvartal både høy produksjon og høye priser. Sistnevnte skyldes hovedsakelig en svak hydrologisk balanse med lave magasiner, samt høy utilgjengelighet i svensk kjernekraftproduksjon. Forbruket i tredje kvartal var lavere enn normalt, som en følge av de høye temperaturene.

Gjennomsnittlig spotpris i årets tre første kvartaler var 39,9 øre/kWh, noe som er 75 prosent høyere enn for samme periode i 2005. Dette skyldes hovedsakelig høyere forbruk i Norden, samt snømagasiner og nedbør under det normale. Statkrafts produksjon hittil i år på 36,3 TWh representerer en økning på 6 prosent sammenlignet med fjoråret. Økningen i spotpris og produksjon reflekteres i inntektene fra netto fysisk spotsalg, som økte med 118 og 81 prosent for henholdsvis tredje kvartal og hittil i år sett under ett. De økte inntektene fra spotsalg motvirkes imidlertid av en betydelig reduksjon i inntektene fra sikringsaktiviteter.

I begynnelsen av november ble det klart at Svartisen kraftverk kommer til å være ute av drift i fire til fem måneder. Kraftverket har en installert kapasitet på 350 MW, og en middelårsproduksjon på 2,2 TWh.

I regjeringens forslag til statsbudsjett for 2007, som ble lagt frem i oktober, er utbytte fra Statkraft for 2006 satt til 98 prosent av konsernets årsresultat etter skatt og minoritetsandeler. Det høye utbyttelnivået kan føre til en korreksjonsinntekt, som igjen vil medføre at konsernet får en korreksjonsskatt.

De to gasskraftutbyggingene i Tyskland, samt utbyggingen på Kårstø i Norge går i henhold til planene. Kjøllefjord vindpark ble åpnet i oktober. Videre pågår bygging av Heimdal varmesentral i Trondheim og nytt Leirfossene kraftverk i Nidelva. Konesjonssøknader for ytterligere vind- og vannkraftutbygging i Norge er under behandling.

Naturkraft, som eies av Statkraft og Hydro, bygger i dag et gasskraftverk på Kårstø med forventet produksjonsstart høsten 2007. I statsbudsjettet er det foreslått bevilget 720 millioner kroner til videre arbeid med realiseringen av et fangstanlegg på Kårstø, muliggjøring av kjeder for CO₂ og nødvendige avklaringer knyttet til spørsmålet om et statlig engasjement. Av den foreslåtte bevilgningen er anslagsvis 680 millioner kroner knyttet til realisering av rensenanlegget. Naturkraft har i dag alle nødvendige tillatelser til bygging av gasskraftverket.

For å oppnå en tettere samordning mellom Trondheim Energiverk (TEV) og Statkraft og realisere stordriftsfordeler i konsernet er det besluttet at energidisponering og sikringshandel knyttet til TEVs vannkraftportefølje skal ivaretas av forretningsområdet Produksjon og Marked i Statkraft. TEV skal bestå som et eget regionalt selskap og vil fortsatt eie, drifte og vedlikeholde anleggene. Videre er det lagt opp til en samordning av administrative funksjoner. Samordningen forventes ikke å gi bemanningsreduksjoner.

Økonomiske resultater ¹

Kvartalsresultat. I tredje kvartal hadde konsernet et resultat på 1 233 millioner kroner før skatt (1 317 millioner kroner) og 380 millioner kroner etter skatt (904 millioner kroner). Dette er en nedgang på henholdsvis 6 og 58 prosent i forhold til samme periode i 2005. Både produksjon og gjennomsnittlig spotpris var høyere enn i tredje kvartal i fjor og ga en markert økning av driftsinntektene. Tre forhold trekker i motsatt retning. For det første var resultatandelen fra tilknyttede selskaper lavere enn i tredje kvartal 2005 som en følge av lav vannkraftproduksjon og stans i kjernekraftproduksjonen i E.ON Sverige. I fjor inntektsførte konsernet en gevinst ved salg av aksjer i Hedmark Energi Holding AS i tredje kvartal, Sammen med agiotap har dette gitt et negativt utslag på netto finansposter. Derne er grunnrenteskatten økt som en følge av økte gjennomsnittlige spotpriser.

Resultat hittil i år. Akkumulert for årets ni første måneder ble resultatet 7 380 millioner kroner før skatt (5 343 millioner kroner) og 4 575 millioner kroner etter skatt (3 534 millioner kroner). I forhold til samme periode i fjor er forbedringen på henholdsvis 38 og 29 prosent før og etter skatt. Hovedforklaringene til det gode resultatet så langt i 2006 er en høy kraftproduksjon til gode priser og økte resultatandeler fra tilknyttede selskaper, som motvirkes noe av økte netto finanskostnader og skatter.

Avkastning. Som følge av at Statkrafts kvartalsresultater preges av store og uregelmessige sesongsvingninger, utarbeides avkastningstall for siste rullerende 12-måneders periode. Dette gjør det mulig å sammenligne helårs perioder hvor svingningene over tid utjevnes.

Avkastningen av driftsaktivitetene siste 12 måneder målt ved måltallet ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital i driften – var 25,4 prosent før skatt. Tilsvarende tall for kalenderåret 2005 var 19,3 prosent. Det er her justert for vesentlige engangsposter slik at avkastningstallene viser resultatet av ordinær virksomhet.

Avkastningen på egenkapitalen fra ordinær virksomhet siste 12 måneder var 14,5 prosent etter skatt. Dette er før avsetning til utbytte. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 8,5 prosent mot 7,8 prosent for året 2005.

Driftsinntekter. Konsernet hadde en brutto omsetning på 3 339 millioner kroner i tredje kvartal, 790 millioner kroner mer enn i tilsvarende periode i fjor (+ 31 prosent). Samlet for perioden januar til september var omsetningen 12 080 millioner kroner. Dette var 2 442 millioner kroner høyere enn i fjor, og tilsvarer en økning på 25 prosent.

Konsernet produserte 36,3 TWh i årets ni første måneder. Av økningen på 2,1 TWh fra samme periode i fjor var 1,0 TWh knyttet til ny virksomhet i Sverige og Finland. Gjennomsnittlig spotpris økte med 17,1 øre/kWh til 39,9 øre/kWh for de tre kvartalene sett under ett. Hovedeffekten av dette var at inntektene fra netto fysisk spotsalg økte med 3 707 millioner kroner fra de tre første kvartalene i fjor til samme periode i år. Som en motpost til dette falt inntektene fra sikringsaktivitetene med 1 183 millioner kroner, og endte med negativt resultat på 245 millioner kroner. For øvrige kontrakter og inntektsposter var endringene vesentlig mindre, med netto inntekter hittil i år på samme nivå som i 2005. I årets ni første måneder ble

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2005

det solgt 10,2 TWh til industrien på myndighetsbestemte vilkår til en snittpris på 13,2 øre/kWh.

Overføringskostnadene økte med 198 millioner kroner (+40 prosent) til 693 millioner kroner i årets ni første måneder. Den sterke økningen skyldes at de variable delene av overføringstariffen økte kraftig som en følge av høyere kraftpriser og høyere produksjon enn i samme periode i fjor.

Driftskostnadene ble 3 776 millioner kroner for perioden januar til september, en økning på 85 millioner kroner (+2 prosent) fra samme periode i 2005.

Lønnskostnadene økte reelt for de tre kvartalene sett under ett, dels som følge av økt bemanning knyttet til ny aktivitet og kjøpte virksomheter, og dels ordinær lønnsutvikling. Regnskapsmessig gikk imidlertid lønnskostnadene ned med 15 millioner kroner til 906 millioner kroner (-2 prosent). Nedgangen skyldes at det i fjor ble kostnadsført cirka 80 millioner kroner som følge av en oppdatert beregning av pensjonsforpliktelsene.

Kvartalene sett under ett, er andre driftskostnader redusert med 32 millioner kroner til 1 068 millioner kroner (-3 prosent). Det ble de tre første kvartalene i år betalt 46 millioner kroner i dokumentavgift knyttet til den tidligere gjennomførte omorganiseringen av Statkraft. Dette beløpet motsvares av avsetninger av engangskaraktér i fjor. Ut over dette øker de underliggende driftskostnadene i forhold til fjoråret hovedsakelig som følge av ny virksomhet i Sverige og Finland, samt utviklingsaktiviteter knyttet til gasskraftverkene i Tyskland. Denne økningen utgjør i størrelsesorden 100 millioner kroner i forhold til fjorårets tre første kvartaler. Øvrige virksomheter viser derved en nedgang i andre driftskostnader på om lag 130 millioner kroner. En vesentlig del av nedgangen skyldes at en større andel av periodisk vedlikehold fra og med 2006 balanseføres og avskrives frem til neste vedlikehold som en tilpasning til IFRS. Med identisk vedlikeholdsnivå vil dette gi en varig nedgang i andre driftskostnader knyttet til ordinær drift som vil motvirkes av en gradvis økning av avskrivningene.

Avskrivningene for årets ni første måneder økte med 53 millioner kroner fra i fjor. Dette er en følge av idriftsettelsen av nye anlegg og konsolidering av ny virksomhet. Løpende regulering av beregningsgrunnlaget økte eiendomsskatten med 82 millioner kroner.

Driftsresultatet i tredje kvartal var 1 955 millioner kroner, en økning på 747 millioner kroner (+62 prosent) i forhold til tredje kvartal i 2005. For årets tre første kvartaler under ett økte driftsresultatet med 2 158 millioner kroner til 7 611 millioner kroner. Økningen tilsvarer 40 prosent. Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som har en andel på 95 prosent, mens Nettvirksomheten og Trading og origination bidrar med henholdsvis 5 og 2 prosent. Øvrige segmenter og konsernfunksjoner gikk i balanse eller var svakt negative, samlet sett -2 prosent.

Resultatandeler. For tredje kvartal isolert sett er resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper redusert med 214 millioner kroner sammenlignet med tredje kvartal i 2005. Dette skyldes hovedsakelig at E.ON Sverige har et negativt resultat i kvartalet, hvorav Statkrafts andel utgjør -86 millioner kroner. Dette representerer en nedgang på 271 millioner kroner sammenlignet med tredje kvartal i fjor. Årsaken til det negative resultatet er lav vannkraftproduksjon og stans i kjernekraftproduksjonen i Forsmark og Oscarshamn. Tre av de fire reaktorene fikk tillatelse til å starte produksjon i oktober, mens den fjerde forventes å være i drift fra 1. januar neste år.

Hittil i år øker resultatandelen fra tilknyttede selskaper med 204 millioner kroner til 1 157 millioner kroner, noe som tilsvarer 21 prosent. BKK og Agder bidrar med en forbedring på 121 millioner kroner, mens forbedringen for E.ON er 85 millioner kroner. Etter tre kvartaler i 2005 hadde E.ON en engangskostnad på 359 millioner kroner som følge av utbedringer etter

orkanen Gudrun. Korrigert for denne engangsposten var resultatandelen fra E.ON etter tre kvartaler noe svakere i år enn i fjor. Statkrafts resultatandel fra E.ON Sverige er basert på estimat for siste kvartal.

Netto finanskostnader utgjorde i tredje kvartal 703 millioner kroner som er en økning på 618 millioner kroner fra tredje kvartal i 2005. Økningen skyldes blant annet at det ble inntektsført en regnskapsmessig gevinst i forbindelse med salg av Hedmark Energi Holding AS på 272 millioner kroner i tredje kvartal i fjor, samt at agiotap på valutasikring av fremtidige euro kontantstrømmer i tredje kvartal i år er på 340 millioner kroner mot en gevinst i samme periode i fjor på til sammen 50 millioner kroner. Disse forholdene forklarer også at netto finansposter hittil i år har økt med 327 millioner kroner til 1 389 millioner kroner. Lavere gjeld og lavere løpende rente på gjeldsporteføljen sammenlignet med tilsvarende periode i 2005, bidrar isolert sett til reduserte brutto finanskostnader. Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån er garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert gjeld utgjør ved utgangen av tredje kvartal 19,1 milliarder kroner mot 20,6 milliarder etter samme periode i fjor.

Gjennomsnittlig løpende rente hittil i år på lån i svenske kroner var 2,3 prosent, og for lån i norske kroner 4,3 prosent. Ved å inkludere periodiserte tap på tidligere kansellerte rentebytteavtaler øker renten for lån i norske kroner til 6,8 prosent. Rentebytteavtalene ble kansellert som ledd i en omstrukturering av renteporteføljen for å oppnå en større andel flytende rente. Noe over halvparten av låneporteføljen i norske kroner og hele låneporteføljen i svenske kroner har flytende rente.

Skatter ble i årets tre første kvartaler kostnadsført med 2 805 millioner kroner (1 809 millioner kroner). Den effektive skattesatsen var 38,0 prosent mot 33,9 prosent i de ni første månedene i fjor. Økningen i den effektive skattesatsen kan i hovedsak tilskrives økt grunnrenteskatt, samt en forholdsmessig reduksjon i resultat fra tilknyttede selskaper som ikke beskattes på Statkrafts hånd. Økningen i grunnrenteskatten skyldes primært økte gjennomsnittlige spotpriser. Utslaget var spesielt stort i tredje kvartal som isolert hadde en effektiv skattesats på 69,1 prosent mot 31,4 prosent tredje kvartal i fjor.

Det høye utbyttet som er foreslått i statsbudsjettet kan gi konsernet en korreksjonsskatt. Denne skatten påløper når inntekter som i utgangspunktet har utsatt skatteplikt, tas ut av selskapet som utbytte.

Kontantstrøm og kapitalstruktur. Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 6,5 milliarder kroner i årets tre første kvartaler. Dette representerer en økning på 1,6 milliarder kroner fra samme periode i 2005 (+32 prosent). Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding tilførte 59 millioner kroner, mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 1,1 milliarder kroner. Totalt ble derved netto kontantstrøm fra virksomheten 7,6 milliarder kroner for perioden januar til september.

Per tredje kvartal beløper årets investeringer seg til 3,2 milliarder kroner, hvor de største postene er 1,7 milliarder kroner til gasskraftprosjekter i Norge og Tyskland, 0,3 milliarder kroner i det tilknyttede selskapet SN Power, 0,2 milliarder til fjernvarmeprosjektet i Trondheim Energiverk og 0,2 milliarder kroner til Kjøllefjord vindpark. 0,8 milliarder kroner ble brukt til øvrige investeringer i anlegg og driftsmidler.

Hittil i år har Statkraft foretatt netto nedbetaling av gjeld med 0,9 milliarder kroner og betalte 4,8 milliarder kroner i utbytte og konsernbidrag til Statkraft SF.

Netto likviditetsendring i de tre første kvartalene var negativ med 1,4 milliarder kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 3,0 milliarder kroner ved utløpet av kvartalet mot 4,4 milliarder kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av tredje kvartal 30,7 milliarder kroner mot 31,8 milliarder kroner på samme tid i fjor og 31,3 milliarder kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 40,3 prosent mot henholdsvis 42,9 og 43,9 prosent. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 4,6 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld 8,0 milliarder kroner.

Ved utgangen av tredje kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 45,4 milliarder kroner før avsetning til utbytte. Dette tilsvarer 47,8 prosent av totalkapitalen.

I november tok Statkraft opp nye obligasjonslån på til sammen 4,3 milliarder kroner med 10 års løpetid i det norske obligasjonsmarkedet. Lånene vil bli notert på Oslo Børs og er tatt opp under EMTN-programmet som ble etablert i andre kvartal i år. Lånene er tatt opp for å finansiere låneforfall i desember og januar.

Forretningsområder

Statkraft har tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner, finansielle investeringer og elimineringsområder. Strukturen tar utgangspunkt i konsernets strategiske prioriteringer og utvikling innenfor tre hovedsatsingsområder.

HOVEDTALL FORRETNINGSOMRÅDER (Millioner kroner)	Statkraft AS konsern		Produksjon og marked		Ny energi		Regionale selskaper		Annet *	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
RESULTAT PER 30.09										
Brutto driftsinntekter	12 080	9 638	8 857	7 139	174	215	3 079	2 390	-30	-106
Driftsresultat	7 611	5 453	6 178	4 585	-18	39	1 555	889	-104	-60
Resultatandel tilknyttede selskaper	1 157	953	-6	-2	5	2	312	191	846	761
Resultat før finans og skatter	8 768	6 405	6 172	4 583	-13	40	1 867	1 080	742	702

FRA BALANSEN	30.09.06	30.09.05	30.09.06	30.09.05	30.09.06	30.09.05	30.09.06	30.09.05	30.09.06	30.09.05
Varige driftsmidler og imm. eiendeler	55 929	48 747	31 745	24 612	1 469	1 563	22 310	22 198	406	375
Investering i tilknyttede selskaper	30 388	27 791	648	165	820	667	10 591	10 545	18 330	16 413
Øvrige eiendeler	8 604	11 551	12 473	8 117	209	464	2 559	1 948	-6 637	1 022
Sum eiendeler	94 922	88 089	44 866	32 894	2 498	2 694	35 459	34 692	12 099	17 810
Sysselsatt kapital	40 625	39 726	22 627	19 088	1 220	1 534	16 809	15 473	-31	3 632
Vedlikeholdsinvesteringer	491	378	328	192	-	-	144	186	19	-
Investeringer i økt kapasitet	2 184	1 291	1 540	493	288	556	356	242	-	-
Investering i eierandeler	598	203	328	185	253	-	17	18	-	-

*Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

Produksjon og marked

Forretningsområdet Produksjon og marked driver omfattende europeisk handelsvirksomhet med kraft. I Norden eier og driver forretningsområdet 78 vannkraftverk, og det disponeres produksjonskapasitet ved 26 kraftverk som drives av andre. Tre gasskraftverk er under bygging. Produksjonsaktiva er i hovedsak regulerbare.

Hovedpunkter i kvartalet

I 2006 har fokuset vært rettet mot fortsatt god drift av Statkrafts kjernevirksomhet, planlegging og oppbygging av drifts- og markedsaktiviteter for gasskraftverkene i Tyskland, samt å videreføre samarbeidsprosjektene innenfor driftsorganisasjonen i Norden.

Det har lenge vært arbeidet med å vurdere hvordan Trondheim Energiverks (TEV) aktiviteter kan samordnes med de øvrige virksomhetene i Statkraft-konsernet. I september ble det vedtatt at all virksomhet knyttet til energidisponering, sikringshandel og trading, samt tilhørende back office og middle office aktiviteter overdras fra TEV til Produksjon og marked. Samarbeidet skal reguleres gjennom en kraftkjøpsavtale mellom partene. TEV vil ivareta eierfunksjonen samt vedlikehold av kraftverkene. Virksomhetsoverdragelsen, som berører anslagsvis 27 personer, er i tråd med konsernets strategi om en samlet energidisponering og sikringshandel. Implementering vil skje med virkning fra og med 1. januar neste år.

Ved utgangen av august overtok Statkraft Region Øst som planlagt produksjonsstyringen for Skagerak Energi sine 25 kraftverk. Forberedelsene har pågått i om lag ett år, og er basert på etablering av felles IKT løsninger, oppdaterte rutiner og håndbøker, samt revisjon av beredskapsplaner og opplæring av medarbeiderne. Overføringen var meget vellykket, og foregikk uten driftsmessige problemer.

Forretningsområdet har stort fokus på forberedelser for idriftsettelse av de tre gasskraftverkene Knapsack, Herdecke og Kårstø. Anleggene ferdigstilles i 2007 og øker kapasiteten med om lag 1 200 MW. Statkraft har startet opp sikringshandel med gass, foreløpig i liten skala, som et ledd i forberedelsene til driftsfasen av gasskraftverkene. Det forventes at Statkraft tildes tilstrekkelige CO₂ kvoter for Knapsack og Herdecke.

Gasskraftverket i Herdecke skal drives av medeieren Mark-E, mens driften av Kårstø anlegget skjer gjennom etablering av en egen driftsorganisasjon i regi av Naturkraft AS. For gasskraftverket i Knapsack er det inngått en drifts- og vedlikeholdsavtale med Fortum. Forretningsområdets forberedelser til overtakelse av anleggene er i rute.

I august fikk forretningsområdet aksept for deltagelse i Umbrella Carbon Facility, Tranche 1 (UCF), et fond i regi av Verdensbanken. Fondet investerer i to nye prosjekter i Kina for reduksjon av HFC-23, en meget skadelig gass som er 11 700 ganger mer virkningsfull på klimaendringer enn CO₂. Totalrammen for investeringen er EUR 22,5 millioner i perioden til og med år 2013, og Statkrafts andel på 3 prosent i fondet vil gi CO₂-sertifikater tilsvarende 3,6 millioner tonn.

I løpet av tredje kvartal er det etablert en bankgaranti hos DnB NOR knyttet til sikkerhetskravet fra Nord Pool. Dette erstatter behovet for kontantdepot, og ved utgangen av tredje kvartal er EUR 109 millioner av garantien på EUR 163 millioner benyttet. Rammen for garantien vil kunne økes på en dags varsel.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet Produksjon og Marked har et meget godt resultat per tredje kvartal 2006. Resultat før finans og skatt er 6 172 millioner kroner, noe som er 1 589 millioner kroner høyere enn etter tredje kvartal 2005. Økningen på 35 prosent skyldes i hovedsak høyere kraftsalgsinntekter som en følge av både høyere produksjon og vesentlig høyere priser. Sikringsaktivitetene viser et betydelig lavere resultat sammenlignet med perioden januar til september 2005.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 5 792 millioner kroner, tilsvarende 94 prosent av forretningsområdets resultat før finans og skatt. Industri- og konsesjonskraft utgjorde 11,4 TWh av produksjonen for årets tre første kvartaler. Dynamisk sikringshandel har et negativt resultat på 190 millioner kroner ved utgangen av tredje kvartal.

Segmentene Trading og Origination og Nett, herunder handelsaktiviteten i Europa og Baltic Cable, oppnådde et resultat på 380 millioner kroner før finansposter og skatter. Samtlige av porteføljene har oppnådd gode resultater hittil i år.

Driften

Produksjonen per tredje kvartal utgjorde 30,2 TWh, som er 2,4 TWh mer enn ved samme tidspunkt i fjor. De høye prisene i tredje kvartal har medført relativt høy produksjon til tross for lav magasinfylling. Dette henger også sammen med at svikten i svensk kjernekraft nødvendiggjorde høy produksjon fra Statkraft og andre vannkraftprodusenter.

Forretningsområdet oppnådde en nyttejustert utligningsgrad på 3,37 prosent hittil i år, noe som er 1,68 prosentpoeng svakere enn målsatt. Feilen som oppstod ved Svartisen kraftverk i august er hovedårsaken til den høye nyttejusterte utligningsgraden. Kraftverket ble satt i drift igjen 21. oktober, men havarete på nytt etter få dager. Kraftverket vil være ute av drift i fire til fem måneder mens skadene utbedres. Produksjonsstansen medfører tapte kraftsalgsinntekter i 2006 og 2007, men deler av tapet forventes dekket av forsikringsordningene. Det vil også bli undersøkt om generatorene i Skjomen og Kobbelv har blitt påført lignende skader som Svartisen fikk av stormen Narve i januar.

I tredje kvartal har det vært stort mediefokus på magasinbeholdningene. Fokuset har spesielt vært rettet mot Region Nord og Øst på grunn av lav vannstand i flere magasiner. Tiltak for å avhjelpe dette ble iverksatt og man informerte lokalt til berørte parter.

Ny energi

Forretningsområdet Ny energi skal sikre videre vekst i konsernets kraftproduksjon gjennom utvikling og utbygging av miljøvennlig produksjonskapasitet. Ny energi er således blant annet ansvarlig for å følge opp utbyggingen av de tre gasskraftverkene på vegne av Produksjon og marked. Forretningsområdet har ansvar for konsernets eiermessige oppfølging av vindparkselskapene, Småkraft AS og Statkraft Norfund Power Invest (SN Power). Ny energi har også ansvaret for konsernets forskning og utviklingsaktiviteter.

Hovedpunkter i kvartalet

I løpet av tredje kvartal er alle de 17 vindmøllene reist i Kjøllefjord vindpark, og parken ble åpnet 10. oktober. Full produksjon er imidlertid ikke teknisk mulig før oppgraderingen av transformatorstasjonen i Adamselv er fullført, sannsynligvis i midten av november.

Regjeringen la i forkant av høstens statsbudsjett frem et forslag til støtteordninger for fornybar energi, basert på faste, teknologidifferensierte innmatingstariffer. Den foreslåtte støtteordningen må godkjennes av EFTAs kontrollorgan ESA før den kan implementeres. Det er regjeringens målsetning at dette skjer fra og med 1. januar 2008. Den annonserte ordningen er dårligere enn det bransjen hadde forventet.

Den 18. august inntraff en dødsulykke i forbindelse med montering av en traverskran på gasskraftverket som bygges i Herdecke. Tysk politi har etterforsket ulykken og ikke funnet noen straffbare forhold. Statkraft uttrykker sin dypeste medfølelse med de etterlatte. Statkraft har kontinuerlig hatt sterkt fokus på HMS i utbyggingsprosjektene.

Økonomiske resultater

Ny energi hadde et resultat før finans og skatt på -13 millioner kroner i årets første ni måneder mot 40 millioner kroner i samme periode i 2005. Driftsinntektene utgjorde 174 millioner kroner, en reduksjon på 41 millioner kroner i forhold til 2005.

Ny Energi eier tre vindparker med en normalproduksjon på ca 600 GWh. Vindparkene ga i løpet av årets ni første måneder driftsinntekter på 111 millioner kroner. Produksjonen var lavere enn forventet, men dette ble kompensert ved høyere spotpriser.

Inntektene fra salg av utviklingsaktiviteter og konsulenttenester har økt som følge av salg av tjenester til gasskraftprosjektene. Disse prosjektene er en del av forretningsområdet

Produksjon og marked og balanseføres der. Driftskostnadene på 189 millioner kroner økte med 17 millioner kroner i forhold til 2005 som følge av økt aktivitet og idriftsetting av annet trinn av vindparken på Smøla i annet halvår 2005.

Driften

Flere av vindparkprosjektene i Norge har møtt økende lokal motstand, spesielt på vestlandet. Konsekvensene av dette er lengre plan- og godkjennelsesprosesser, samt økt økonomisk risiko knyttet til prosjektutvikling. Konsernet har i dag ingen prosjekter med endelig godkjente konsesjoner som er klare for investeringsvedtak. Dette medfører at det blir krevende å nå utviklingsmålene på 650 MW tilsvarende 2 TWh vindkraft i Norge innen 2010.

Et vindparkprosjekt i Nord-Skottland er skrinlagt, på grunn av manglende lokal godkjenning, men det er god progresjon for de øvrige vindkraftprosjektene i Storbritannia, og tre prosjekt på totalt 151 MW har fått lokal godkjenning. Statkrafts eierandel for disse prosjektene er 50 prosent. Det arbeides aktivt for å utvide porteføljen i Storbritannia ytterligere.

Byggearbeidet ved gasskraftverkene i Tyskland og på Kårstø går i hovedsak i henhold til plan og budsjett. Etter utløpet av kvartalet har det blitt identifisert kvalitetsproblemer knyttet til sveisesømmer på enkelte av varmevekslerne på de to tyske gasskraftverkene. Konsekvensene av dette og mulige tiltak er under vurdering. Gasskraftverkene forventes ferdigstilt høsten 2007.

Småkraft AS bidro i løpet av årets ni første måneder med et driftsresultat på -8 millioner kroner. Selskapet har 45 konsesjonssøknader på til sammen 700 GWh til behandling hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), og i løpet av tredje kvartal er det innvilget en konsesjon på 10 GWh. Selskapet har fattet vedtak om utbygging av småkraftverk i Steinsvik i Volda kommune og Vanndøla i Luster kommune. Vanndøla bygges sammen med Luster Energiverk (50 prosent). Totalt utgjør prosjektene en forventet produksjon på 48 GWh.

Gjennom SN Power arbeides det med prosjektutvikling og drift av vannkraftverk i Asia, Afrika og Latin-Amerika. Selskapet har for tiden to vannkraftverk under bygging som forventes ferdigstilt høsten 2008.

Når det gjelder utvikling av ny teknologi er det utarbeidet en forretningsplan for satsning innenfor saltkraft. Innen tidevannskraft har nye beregninger av potensial og kostnader ført til en refokusering til områder med større energipotensial. Dette betyr at bygging av prototypen er utsatt inntil effektene på konstruksjonen er avklart. Flere av ideene i Statkraft og Statkraft-alliansens innovasjonssamarbeid (INNOSA) er kvalifiserte, og det arbeides videre med disse. Det er i perioden også utarbeidet en innovasjonsprosess og en innovasjonsstrategi.

Regionale selskaper

Forretningsområdet Regionale selskaper har ansvaret for forvaltning og videreutvikling av Statkrafts eierskap i regionale kraftselskaper i Norge. Gjennom disse selskapene er konsernet eksponert i hele verdikjeden. De største eierandelene er i datterselskapene Trondheim Energi-verk (100 prosent) og Skagerak Energi (66,6 prosent) som konsolideres i konsernregnskapet. I Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) og Agder Energi har konsernet under 50 prosent eierandeler, og disse selskapene behandles derfor som tilknyttede selskaper.

Hovedpunkter i kvartalet

Alle selskapene i forretningsområdet arbeider med utvikling av ny lønnsom kraftproduksjon. Dette vil også bidra til å møte en stedvis anstrengt forsynings situasjon. Hittil i år har selskapene satt i drift tre kraftverk med en middelproduksjon på til sammen 134 GWh. Skagerak Energi har i tillegg levert konsesjonssøknad for gasskraftverk med CO₂ håndtering

på Herøya, og BKK har sendt forhåndsmelding om oppstart av arbeid med konsesjons-søknad for et gasskraftverk i Nordhordland/Gulen.

Agder Energi har omorganisert konsernstrukturen, og har nå en mer fokusert struktur med fire virksomhetsområder: Energi, nett, marked og tjenester. Dette er et ledd i å bedre driften.

Det er besluttet at ansvaret for energidisponering og sikringshandel i Trondheim Energiverk (TEV) skal overtas av forretningsområdet Produksjon og Marked, men TEV vil bestå som et eget regionalt selskap og vil fortsatt eie, drifte og vedlikeholde anleggene.

Regjeringen har nylig lagt fram forslag til støtteordning som omfatter produksjon av elektrisitet basert på vannkraft, vindkraft og bioenergi. Flere av de regionale selskapene planlegger utbygging av vindkraft, og foreløpige vurderinger indikerer at det framlagte forslaget ikke er tilstrekkelig til å utløse betydelig ny utbygging av vindkraft hos disse. Agder Energi har arbeidet med vindkraftprosjekter tilsvarende en total produksjon på 1 TWh, men disse vil ikke være lønnsomme med dagens forventede langsiktige kraftpriser.

NVE har konkludert på sitt forslag til nytt reguleringsregime for nettvirksomheten. Det nye reguleringsregimet vil, spesielt for regionalnettet, kunne føre til økt uforutsigbarhet i resultatutviklingen framover og gi svakere insentiver til nødvendige investeringer i nettet.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde per tredje kvartal en omsetning på 3 079 millioner kroner som tilsvarer 25 prosent av konsernets omsetning. Forretningsområdets driftsresultat per tredje kvartal ble 1 555 millioner kroner, som er 666 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i fjor (+75 prosent).

De tilknyttede selskapene, Agder Energi og BKK, bidro med resultatandeler på 312 millioner kroner som var en økning på 121 millioner kroner (+63 prosent).

Forretningsområdets samlede resultat før finansposter og skatter økte med 787 millioner kroner til 1 867 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode i 2005, og utgjør 21 prosent av konsernets totale resultat. Økningen tilsvarer 73 prosent. Hovedårsaken til resultatforbedringen er den betydelige økningen i kraftprisene sammenlignet med fjoråret.

I forretningsområdet stod segmentet Produksjon og sikringshandel for 1 705 millioner kroner av resultatet før finansposter og skatter. Videre bidro Nettvirksomheten med 249 millioner kroner og Fjernvarme med 37 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner var -124 millioner kroner.

Driften

I årets tre første kvartaler hadde Regionale selskaper en kraftproduksjon på 5,9 TWh, som var en nedgang på 0,4 TWh fra tilsvarende periode i 2005. De tilknyttede selskapene produserte 8,8 TWh, en nedgang på 1,8 TWh. Reduksjonen i produksjon skyldes vesentlig lavere tilsig enn normalt for alle selskapene.

Selskapene i forretningsområdet har i hovedsak hatt stabil drift og produksjon hittil i år, og dette har vært et viktig grunnlag for resultatforbedringen.

Trondheim Energiverks bygging av Heimdal varmesentral er forsinket i forhold til opprinnelige planer, og prosjektet planlegges ferdigstilt i fjerde kvartal 2007. Bygging av nye Leirfossene kraftverk i Nidelva går etter planen.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Ved inngangen til året var fyllingsgraden i vannmagasinene i Norge høyere enn normalt, mens snømagasinene både i Norge og Sverige var betydelig under det normale. Hittil i år har det i tillegg kommet mindre nedbør enn normalt. Prisene i tredje kvartal har hovedsakelig vært påvirket av svak hydrologisk balanse med synkende magasiner, samt høy utilgjengelighet i svensk kjernekraftproduksjon som en følge av utfall av reaktorer.

Gjennomsnittlig spotpris i årets ni første måneder var 39,9 øre/kWh mot 22,8 øre/kWh i 2005 og 24,7 øre/kWh i 2004. 2006 startet med høye priser i det nordiske markedet, og har i alle årets ni første måneder vært høyere i 2006 enn i 2005. Gjennomsnittlig spotpris i august var 53,1 øre/kWh, noe som er den høyeste månedsprisen hittil i år. I tillegg har den gjennomsnittlige spotprisen i månedene mars samt mai til og med september 2006 aldri vært høyere i sine respektive måneder.

Forbruket har vært høyt i årets ni første måneder til tross for lavere forbruk i tredje kvartal som følge av høyere temperaturer enn normalt. I sum for Norden var det totale kraftforbruket i årets 9 første måneder 6,3 TWh høyere enn på samme tid i 2005, noe som er en økning på 2,2 prosent. Det totale forbruket i Norge sank med 1,1 prosent sammenlignet med samme periode i 2005 som en følge av reduksjon i forbruket i kraftkrevende industri, elektrokjeler og pumpekraft. Det alminnelige forbruket i Norge har økt med 2,6 prosent fra i fjor og utgjør 60,7 TWh for årets tre første kvartaler. De siste par måneder har vært svært milde og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 62,6 TWh i årets ni første måneder. Dette er en økning i temperaturkorrigert alminnelig forbruk på 2,1 prosent fra samme periode i fjor.

Den nordiske kraftproduksjonen i årets ni første måneder var 3,6 TWh lavere enn på samme tid i 2005, en reduksjon på 1,2 prosent. Det ble netto eksportert 1,9 TWh fra Norge og netto importert 8,8 TWh til det nordiske markedet i årets ni første måneder. Vannkraftproduksjonen i Norden har vært meget høy i perioden, noe som skyldes høy magasinfylling ved inngangen til året og forholdsvis høyt forbruk i Norden. Det nordiske markedet har importert hovedsakelig fra Russland, mens det har blitt nettoeksportert til Tyskland.

Kraftforbruk og -produksjon i Norden (TWh)

	Første tre kvartaler			Endring
	2006	2005	2004	2005-2006
Forbruk i Norden	288,8	282,5	286,8	2,2 %
Produksjon i Norden	280,0	283,6	276,7	-1,2 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	8,8	-1,1	10,2	-
Forbruk i Norge	89,4	90,4	88,6	-1,1 %
Produksjon i Norge	91,3	98,5	80,2	-7,3 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-1,9	-8,2	8,5	-

Ved utgangen av tredje kvartal var den samlede magasinfyllingen i Norden 71,9 prosent av normalt nivå. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet var 62,0 prosent.

HMS og bemanning

Konsernet hadde ved utgangen av tredje kvartal en bemanning tilsvarende 2 035 årsverk som er 37 mer enn ved forrige kvartal og 96 mer enn på samme tidspunkt i fjor. Økningen for kvartalet inkluderer 27 nyansatte ved gasskraftverket i Knapsack. Det planlegges en fortsatt nedbemanning for andre deler av virksomheten, men totalt for konsernet forventes det en ytterligere økning i 2006 på grunn av satsing på nye virksomheter.

Hovedtall HMS

	Tredje kvartal		
	2006	2005	2004
Bemanning 30.09. (årsverk)	2 035	1 939	1 897
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	5,6	2,4	2,6
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	16,8	17,1	11,5
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	27	46,3	21,7
Sykefravær	3,9 %	3,7 %	4,4 %

I tredje kvartal var det totalt 15 skader i konsernet, hvorav fem medførte fravær. Dette ga en økning i H1-verdien i forhold til tredje kvartal i fjor. Ingen av skadene var av alvorlig karakter. Dødsulykken i Herdecke er ikke inkludert i tallene da dette er tilknyttet, ikke konsolidert, virksomhet.

Sykefraværet for tredje kvartal gikk noe opp i forhold til samme periode i 2005. For årets tre første kvartal under ett var sykefraværet for konsernet 4,1 prosent.

HMS er et prioritert område for konsernet, og i tredje kvartal ble det ansatt tre nye HMS-koordinatorer i forretningsområdet Produksjon og marked. I tillegg foreligger det ansettelsesplaner for en egen HMS-ansvarlig i Ny energi. Gassprosjektene i Tyskland vil også få tilført ytterligere HMS-ressurser.

Miljøaspektgjennomganger er foretatt i alle operative enheter i Statkraft og prosess for utvikling av miljømål for de fem vesentlige miljøaspektene areal- og vassdragsinngrep, lokal forurensning, avfallshåndtering, energi- og ressursbruk og klimagasser pågår. Miljøstyrings-systemet blir også videreutviklet ved avklaring av aktuelle miljøindikatorer.

Oppfølging av konsernets mål om 5 prosentpoengs økt gjenvinningsgrad i 2006 er utfordrende fordi det er mange aktører og ulik praksis hos avfallsmottakere. Nye avtaler med klarere krav til håndtering og rapportering blir vurdert.

Konsernet har ikke hatt noen alvorlige miljøbrudd eller alvorlige miljøhendelser i tredje kvartal. Derimot har konsernet hatt seks mindre alvorlige miljøbrudd i tredje kvartal. Dette gjaldt henholdsvis brudd på minstevannføringskrav i Suldalslågen, Gideälven i Sverige, Hogga, Daleelva i Høyanger og Nidelva, samt brudd på laveste regulerte vannstand i Bjørndalsvatn, Ulla-Førre-reguleringen. Disse hendelsene har ikke hatt varige miljøkonsekvenser og følges opp i avvikssystemene. Et prosjekt som skal avdekke og redusere risiko for miljøbrudd er startet i forretningsområdet Produksjon og marked.

Fremtidsutsikter

Regjeringen har for 2006 foreslått et utbytte fra Statkraft på 98 prosent av konsernresultatet etter skatt og minoritetsinteresser. I Statsbudsjettet angis utbyttet å utgjøre 5 880 millioner kroner basert på resultatanslag som forelå. Et så høyt utbyttensnivå vil over tid påvirke Statkrafts muligheter for fortsatt forretningsutvikling, vekst og investeringer i ny kapasitet. Styret har anbefalt et langsiktig utbyttensnivå på 50 prosent. Styret har videre foreslått at

aksjelovens hovedregel for fastsettelse av utbytte, det vil si at generalforsamlingen ikke kan beslutte å utdele høyere utbytte enn styret foreslår eller godtar, implementeres for Statkraft.

Gitt magasinsituasjonen ved utgangen av tredje kvartal, produksjonsstans i Svartisen og en forholdsvis normal nedbør fremover, forventer konsernet at årets produksjon blir noe lavere enn i 2005. Markedets prisforventninger er nedjustert noe den senere tid, men ligger fortsatt på et høyt nivå ut året. Samlet sett ventes kraftsalget å gi et lavere bidrag i årets fjerde kvartal sammenlignet med fjerde kvartal 2005. Styret ventet at årets resultat etter skatt blir lavere enn anslaget som ble lagt til grunn for regjeringens utbytteforslag.

Oslo, 8. november 2006
Styret i Statkraft AS

Kommentarer til regnskapene:

Statkraftkonsernet vil utarbeide konsernregnskap i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) fra og med 1. januar 2007. Som følge av overgang til IFRS i 2007 har Statkraft med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2006 tilpasset sine regnskapsprinsipper til IFRS der norsk regnskapsstandard tillater IFRS løsninger. Dette knytter seg hovedsaklig til regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader og vedlikeholdsutgifter.

Ved beregning av netto pensjonsforpliktelse har Statkraft valgt som nytt regnskapsprinsipp å føre estimatavvik direkte mot egenkapitalen. I tidligere år resultatførte man estimatavvik som oversteg 10 prosent av den største verdien av brutto pensjonsforpliktelse eller pensjonsmidler (korridor), og uamortisert estimatavvik ble hensyntatt ved beregning av netto pensjonsforpliktelse. Ved overgang til nytt regnskapsprinsipp har ikke-balanseført estimatavvik for konsernets pensjonsordninger per 31. desember 2005, justert for skatteeffekter, redusert egenkapitalen 1. januar 2006 med 301 millioner kroner.

Periodisk vedlikehold blir fra og med 1. januar 2006 balanseført på tidspunkt for utført vedlikehold og avskrevet frem til neste vedlikehold. Gjennomført vedlikehold har blitt løpende kostnadsført i tidligere år. Implementeringseffekten knyttet til innføring av nytt regnskapsprinsipp er ført mot egenkapitalen 1. januar 2006 og har økt denne med 729 millioner kroner.

De sammenlignbare tall er ikke endret.

KONSERNET STATKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2005
	2006	2005	2006	2005	
Kraftsalg	2 749	2 061	9 953	7 824	11 386
Andre driftsinntekter	590	487	2 128	1 814	3 635
Brutto driftsinntekter	3 339	2 549	12 080	9 638	15 021
Overføringskostnader	-126	-121	-693	-495	-746
Netto driftsinntekter	3 213	2 428	11 387	9 143	14 275
Lønnskostnader	317	312	906	921	1 342
Erstatninger og konsesjonsavgifter	76	84	238	241	342
Andre driftskostnader	338	344	1 068	1 100	1 865
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	376	355	1 115	1 062	1 858
Eiendomsskatt	151	124	449	367	493
Driftskostnader	1 258	1 220	3 776	3 691	5 899
Driftsresultat	1 955	1 208	7 611	5 453	8 375
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-20	194	1 157	953	1 577
Finansinntekter	-1	334	177	1 022	808
Finanskostnader	-702	-419	-1 566	-2 084	-2 312
Netto finansposter	-703	-85	-1 389	-1 062	-1 504
Resultat før skatter	1 233	1 317	7 380	5 343	8 449
Skattekostnad	-852	-413	-2 805	-1 809	-2 829
Resultat	380	904	4 575	3 534	5 620
Herav minoritetens andel	46	14	204	89	147
Herav majoritetens andel	334	891	4 372	3 446	5 473

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	6 327	3 033	5 976
Varige driftsmidler	49 603	45 714	46 836
Investering i tilknyttede selskaper	30 388	27 791	28 793
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 030	560	1 110
Anleggsmidler	87 348	77 098	82 715
Varer	53	46	50
Fordringer	4 165	4 969	3 380
Investeringer	370	344	335
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2 985	5 631	4 374
Omløpsmidler	7 574	10 991	8 139
Eiendeler	94 922	88 088	90 854
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 566	31 553
Opptjent egenkapital	9 965	7 122	4 689
Minoritetsinteresser	3 880	3 744	3 752
Egenkapital	45 414	42 433	39 995
Avsetning for forpliktelser	10 842	9 205	10 300
Rentebærende langsiktig gjeld	28 897	29 249	29 011
Langsiktig gjeld	39 739	38 455	39 311
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 758	2 591	2 240
Betalbar skatt	4 348	2 207	2 196
Annen rentefri gjeld	3 663	2 403	7 111
Kortsiktig gjeld	9 768	7 201	11 547
Egenkapital og gjeld	94 922	88 088	90 854

EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
Aksjekapital 01.01	31 553	31 553	31 553
Mottatt konsernbidrag	-	13	-
Innfusjonering datterselskap	16	-	-
Innskutt egenkapital 30.09/31.12	31 569	31 566	31 553
Opptjent egenkapital 01.01	4 689	3 675	3 675
Konserndannelse	-6	-	-
Periodens resultat	4 372	3 446	5 473
Effekter av konsernbidrag	-	-124	-1 343
Implementering nye regnskapsprinsipper	365	-	-
Endring i omregningsdifferanse	545	2	-139
Endring som følge av oppkjøp	-	123	123
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
Opptjent egenkapital 30.09/31.12	9 965	7 122	4 689
Minoritetsinteresser 01.01	3 752	3 787	3 787
Konserndannelse	-3	-	-
Periodens resultat	201	89	147
Avsatt utbytte	-	-	-68
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Implementering nye regnskapsprinsipper	-16	-	-
Endring i omregningsdifferanse	4	-18	10
Endring som følge av oppkjøp	14	-114	-124
Minoritetsinteresser 30.09/31.12	3 880	3 744	3 752
Sum egenkapital 30.09/31.12	45 414	42 433	39 995

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året 2005
	2006	2005	
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	7 380	5 343	8 449
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-2	-280	-276
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 115	1 062	1 858
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-1 158	-953	-1 577
Betalt skatt	-873	-269	-448
Tilført fra årets virksomhet	6 462	4 903	8 006
Endring i langsiktige poster	354	2 247	1 776
Endring i kortsiktige poster	-295	34	1 523
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 087	962	945
Netto likviditetsendring fra virksomheten	7 608	8 146	12 250
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-2 674	-1 669	-2 235
Salg av anleggsmidler (salgssum)	52	10	39
Utbetalinger av utlån	-10	-63	-42
Innbetalinger av utlån	-	98	98
Investeringer i andre foretak	-598	-203	-4 511
Salg av andre foretak (salgssum)	-	2 005	2 029
Netto likviditetsendring fra investeringer	-3 230	178	-4 622
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	515	980	992
Nedbetaling av gjeld	-1 413	-8 876	-9 428
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-4 793	-72	-72
Netto likviditetsendring fra finansiering	-5 763	-7 968	-8 508
Netto endring i likvider gjennom året	-1 385	356	-880
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-4	-17	-38
Likviditetsbeholdning 01.01	4 374	5 292	5 292
Likviditetsbeholdning 30.09/ 31.12	2 985	5 631	4 374

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Sluttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminerings
Tredje kvartal 2006									
Brutto driftsinntekter	3 339	2 855	141	420	152	34	5	69	-338
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	376	249	2	98	4	8	1	-	14
Øvrige driftskostnader	1 008	808	78	139	152	28	36	70	-303
Driftsresultat	1 955	1 797	62	183	-	-2	-31	-1	-49
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-20	96	12	23	-8	-2	-	-91	-50
Resultat før finans og skatt	1 935	1 893	74	206	-8	-4	-31	-92	-99
Hittil i år 2006									
Brutto driftsinntekter	12 080	10 475	407	1 242	543	189	22	193	-993
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 115	742	4	290	11	24	-	-	43
Øvrige driftskostnader	3 354	2 528	259	540	535	128	109	180	-925
Driftsresultat	7 611	7 205	144	412	-	37	-87	13	-110
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 157	325	19	90	-8	-	-	820	-87
Resultat før finans og skatt	8 768	7 529	163	502	-8	37	-87	833	-198
Balanse 30.09.06									
Investering i tilknyttede selskaper	30 388	9 437	26	1 937	329	55	4	18 205	393
Øvrige eiendeler	64 533	57 948	872	6 153	319	1 055	519	501	-2 833
Totale eiendeler	94 922	67 385	898	8 091	648	1 111	524	18 705	-2 439
Kortsiktig gjeld	9 768	8 910	-567	573	90	52	408	204	99
Langsiktig rentefri gjeld	10 842	9 464	-	653	44	67	12	65	537
Langsiktig rentebærende gjeld	28 897	-	-	-	-	-	-	-	28 897
Gjeld	49 507	18 374	-567	1 226	134	119	420	270	29 532
Vedlikeholdsinvesteringer	491	400	-	50	-	-	-	41	-
Investering i økt kapasitet	2 184	1 899	-	71	-	214	-	-	-
Investering i eierandeler	598	575	-	-	-	-	-	23	-
Tredje kvartal 2005									
Brutto driftsinntekter	2 549	2 101	130	346	86	34	11	51	-209
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	355	224	2	97	4	8	-	-	19
Øvrige driftskostnader	986	662	120	149	87	21	71	47	-171
Driftsresultat	1 208	1 214	7	100	-5	5	-60	4	-57
Resultatandel i tilknyttede selskaper	194	28	1	-17	4	-3	12	185	-16
Resultat før finans og skatt	1 402	1 242	9	83	-2	2	-47	189	-73
Hittil i år 2005									
Brutto driftsinntekter	9 638	8 051	433	1 130	357	157	14	155	-658
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 062	671	6	293	11	25	-	-	56
Øvrige driftskostnader	3 124	2 034	336	548	357	94	120	148	-514
Driftsresultat	5 453	5 346	90	289	-11	38	-106	7	-199
Resultatandel i tilknyttede selskaper	953	257	1	15	-14	-4	-	753	-56
Resultat før finans og skatt	6 405	5 603	92	303	-25	34	-106	760	-256
Balanse 30.09.05									
Investering i tilknyttede selskaper	27 791	8 613	26	1 897	341	60	192	16 448	214
Øvrige eiendeler	60 297	50 235	659	6 263	224	515	1 632	3 388	-2 617
Totale eiendeler	88 088	58 847	685	8 160	564	575	1 825	19 835	-2 403
Kortsiktig gjeld	7 201	7 308	678	508	40	21	190	1 425	-2 969
Langsiktig rentefri gjeld	9 205	8 183	13	650	28	62	1	35	233
Langsiktig rentebærende gjeld	29 249	-	-	-	-	-	-	-	29 249
Gjeld	45 655	15 491	691	1 159	68	83	190	1 459	26 514
Vedlikeholdsinvesteringer	378	226	-	101	-	26	-	25	-
Investering i økt kapasitet	1 291	1 081	-	84	-	126	-	-	-
Investering i eierandeler	203	185	-	-	-	-	-	18	-
Året 2005									
Brutto driftsinntekter	15 021	13 192	579	1 634	536	235	25	218	-1 397
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 858	1 288	8	377	15	33	32	1	105
Øvrige driftskostnader	4 788	3 727	436	774	531	140	131	216	-1 169
Driftsresultat	8 375	8 177	135	482	-10	62	-138	1	-333
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 577	399	3	30	-1	-6	-	1 181	-28
Resultat før finans og skatt	9 953	8 575	138	512	-11	56	-138	1 182	-361
Balanse 31.12.05									
Investering i tilknyttede selskaper	28 793	9 123	7	1 914	347	57	5	16 977	361
Øvrige eiendeler	62 060	55 167	703	5 985	303	1 052	1 627	1 063	-3 839
Totale eiendeler	90 854	64 290	710	7 900	650	1 110	1 632	18 040	-3 478
Kortsiktig gjeld	11 548	5 723	1 185	621	79	83	178	917	2 763
Langsiktig rentefri gjeld	10 300	9 314	4	639	45	60	9	45	184
Langsiktig rentebærende gjeld	29 011	-	-	-	-	-	-	-	29 011
Gjeld	50 859	15 036	1 188	1 260	124	143	186	963	31 958
Vedlikeholdsinvesteringer	468	251	-	132	-	2	-	40	43
Investering i økt kapasitet	1 767	1 388	-	147	-	232	-	-	-
Investering i eierandeler	4 511	4 501	-	-	-	-	-	10	-

SELSKAPSREGNSKAP STATKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Tredje kvartal		Hittil i år		Året
	2006	2005	2006	2005	2005
Andre driftsinntekter	74	73	283	207	305
Lønnskostnader	43	46	118	140	227
Andre driftskostnader	64	54	200	165	238
Ordinære avskrivninger	9	14	24	39	83
Driftskostnader	116	114	343	344	548
Driftsresultat	-41	-41	-60	-137	-243
Finansinntekter	253	284	851	1 944	5 467
Finanskostnader	-698	-322	-1 440	-1 751	-1 866
Netto finansposter	-445	-38	-588	193	3 601
Resultat før skatter	-486	-79	-648	56	3 358
Skattekostnad	125	-60	161	19	-255
Resultat	-361	-139	-487	75	3 102

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
EIENDELER			
Varige driftsmidler	85	117	85
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	41 964	36 254	40 601
Øvrige finansielle anleggsmidler	24 791	22 205	26 750
Anleggsmidler	66 840	58 583	67 435
Fordringer	3 262	7 549	5 179
Bankinnskudd, kontanter og lignende	1 320	4 722	3 157
Omløpsmidler	4 582	12 271	8 336
Eiendeler	71 423	70 854	75 771
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 556	31 553
Opptjent egenkapital	-499	78	5
Egenkapital	31 071	31 644	31 558
Avsetning for forpliktelser	586	283	607
Rentebærende langsiktig gjeld	27 312	27 525	27 207
Langsiktig gjeld	27 898	27 808	27 814
Kortsiktig gjeld	12 454	11 402	16 399
Egenkapital og gjeld	71 423	70 854	75 771

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2006	2005	2005
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-23	7 910	11 149
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 138	343	-4 035
Netto likviditetsendring fra finansiering	-676	-7 663	-8 088
Netto endring i likvider gjennom året	-1 837	590	-975
Likviditetsbeholdning 01.01	3 157	4 132	4 132
Likviditetsbeholdning 30.09/ 31.12	1 320	4 722	3 157

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
Egenkapital 01.01	31 558	31 555	31 555
Endring i mottatt konsernbidrag	-	14	-
Periodens resultat	-487	75	3 102
Avsatt utbytte	-	-	-3 100
Egenkapital 30.09/31.12	31 071	31 644	31 558

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

ORGANISASJONSNUMMER:
STATKRAFT AS: 987 059 699

INTERNETT:
WWW.STATKRAFT.NO