



Statkraft

Q4/07

STATKRAFT AS

**KVARTALS-
RAPPORT**

Q4

Hovedtall

KONSERNET STATKRAFT AS	Enhet	4. kvartal		Året	
		2007	2006	2007	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	6 644	3 869	17 619	16 200
Netto driftsinntekter	Mill. kr	4 851	6 923	13 261	16 945
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-135	3 378	-739	1 975
EBITDA	Mill. kr	3 486	5 865	8 881	13 335
Driftsresultat	Mill. kr	3 008	5 483	7 242	11 847
Resultatandeler i tilknyttede selskaper	Mill. kr	709	1 422	2 613	2 009
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-87	652	279	300
Netto finansposter	Mill. kr	-830	-517	-1 090	-2 274
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-452	-135	227	-1 131
Resultat før skatt	Mill. kr	2 887	6 388	8 765	11 582
Resultat etter skatt	Mill. kr	2 529	4 826	6 632	7 735
EBITDA-margin ¹⁾	%	54,5	65,5	54,6	70,4
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	159	196	571	573
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	476	1 706	1 413	3 125
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	105	324	1 800	750
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	1 834	-1 064	7 720	6 544
Likvide midler	Mill. kr			3 150	1 758
Eiendeler	Mill. kr			110 112	103 063
Rentebærende gjeldsgrad	%			45,6	41,8
Gjennomsnittlig spotpris	øre/kWh	33,8	37,0	22,4	39,1
Produksjon, solgt volum	TWh	14,7	9,5	44,9	45,6
Årsverk	Antall			2 287	2 087

¹⁾ Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter

Innhold

Hovedpunkter i kvartalet.....	2
Økonomiske resultater	3
Forretningsområder	6
Markedsforhold	11
HMS og bemanning	12
Fremtidsutsikter	13
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern.....	14
Kommentarer til regnskapet	16
Segmentoversikt Statkraft AS Konsern.....	17
Kvartalsregnskap Statkraft AS (NGAAP).....	18

Hovedpunkter i 2007

Kraftprisene steg gjennom hele 4. kvartal og produksjonen var høy. Konsernets resultat i kvartalet ble 2887 millioner kroner før skatt (6388 millioner kroner) og 2529 millioner kroner etter skatt (4826 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer ble resultatet 3561 millioner kroner før skatt (2493 millioner kroner) og 3038 millioner kroner etter skatt (1839 millioner kroner).

Til tross for nedgang i kraftpriser ble 2007 et godt år. Resultatet før skatt ble 8765 millioner kroner (11 582 millioner kroner) og etter skatt 6632 millioner kroner (7735 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter ble resultatet 9307 millioner kroner før skatt (10 578 millioner kroner) og 7030 millioner kroner etter skatt (6945 millioner kroner).

I oktober inngikk Statkraft og E.ON AG en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel på 44,6 % i E.ON Sverige AB i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på 4,4 milliarder euro. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av 1. kvartal 2008. Statkraft vil gjennom denne avtalen bli Europas største produsent av fornybar energi.

I løpet av 2007 ble utbyggingen av tre gasskraftverk ferdigstilt, henholdsvis Knapsack (100 % eierandel) og Herdecke (50 %) i Tyskland samt Kårstø (50 %) i Norge. De tre gasskraftverkene har en installert effekt på i overkant av 1600 MW hvorav Statkrafts andel er i overkant av 1200 MW.

Statkraft og det svenske hygiene- og papirselskapet SCA inngikk i september en tiårig industrikraftavtale, som innebærer en årlig leveranse på 500 GWh kraft til SCAs svenske virksomhet innen skogindustri. Samtidig er det etablert et felles selskap for satsing på fornybar energi i Sverige. Planene omfatter utbygging av syv vindparker med en potensiell årlig produksjon på cirka 2,8 TWh samt en mulig utbygging av 630 GWh vannkraft i fire vassdrag.

Pålsbu vannkraftverk, med en forventet årsproduksjon på 22 GWh, ble åpnet i oktober. Statkrafts datterselskap Trondheim Energi bygger et nytt vannkraftverk i Leirfossene i Nidelven med en forventet ny produksjon på 43 GWh per år. Statkraft har mottatt konsesjon

på Kjensvatn vannkraftverk (75 GWh per år) i Nordland. I løpet av 2007 har åtte nye småskala vannkraftverk blitt utbygget av datterselskapet Småkraft AS (totalt 115 GWh per år). I tillegg har selskapet mottatt konsesjon på ytterligere 11 kraftverk.

I 2007 fikk Statkraft sin første endelige vindkraftkonsesjon i Storbritannia, Vindparken Blaengwen vil ha en total kapasitet på 20-30 GWh.

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal varmesentral og den nye fjernvarmeledningen til Midtbyen i Trondheim ble åpnet i september. Varmeproduksjonen vil være 200 GWh per år.

SN Power (50 % eierandel) har kjøpt det peruanske selskapet Electroandes SA som gjør SN Power til en av Perus fem største kraftprodusenter. På Filippinene har SN Power, sammen med lokale partnere, overtatt et vannkraftverk og er i sluttforhandlinger om overtagelse av to andre. I Chile har selskapet besluttet å bygge ut et vannkraftverk på 156 MW, samt en vindpark på om lag 50 MW.

For å nå konsernets mål innen fjernvarme er det besluttet å samle konsernets aktiviteter med utgangspunkt i Trondheim Energi Fjernvarme. Det arbeides også for å samle kraftsalgsvirksomheten i ett selskap.

I løpet av året åpnet Statkraft nye kontorer i Serbia og Romania.

Statkraft har besluttet å bygge verdens første prototyp av et saltkraftverk. Anlegget på Hurum vil få en effekt på 2-4 kW, og er et viktig skritt mot fremtidig kommersielle anlegg. I løpet av høsten har selskapet også posisjonert seg for utbygging av solkraft i Italia og Spania.

Svartisen kraftverk var ute av drift frem til primo mars som følge av skade på aggregat. Resten av året har aggregatet på 350 MW blitt kjørt med en teknisk restriksjon på 300 MW.

I juli var det en stor flom i Østlandsområdet. Beredskapstiltak ble iverksatt i Numedalslågen og det ble gjennomført forhåndstapping for å redusere virkningene av flommen. Det var få problemer med egne anlegg, og beredskapsplanene fungerte tilfredsstillende. Gjennom prognoser og informasjon om utviklingen i vannsituasjonen bidro Statkraft til å begrense skadene av flommen.

Økonomiske resultater

Kvartalsresultat

I 4. kvartal hadde konsernet et resultat på 2887 millioner kroner før skatt (6388 millioner kroner) og 2529 millioner kroner etter skatt (4826 millioner kroner). Nedgangen fra 4. kvartal i 2006 skyldes hovedsakelig urealiserte verdiendringer. Korrigert for disse verdiendringene i konsernet og tilknyttede selskaper er resultatet bedre enn i samme periode i 2006, og ble 3561 millioner kroner før skatt (2493 millioner kroner) og 3038 millioner kroner etter skatt (1839 millioner kroner). Resultatet i perioden var preget av betydelig høyere produksjon enn i 2006.

Resultat for året

Resultatet for 2007 ble 8765 millioner kroner før skatt (11 582 millioner kroner) og 6632 millioner kroner etter skatt (7735 millioner kroner). Dette representerer en nedgang på henholdsvis 24 % og 14 % i forhold til 2006. Effekten av urealiserte verdiendringer i konsernet og tilknyttede selskaper er imidlertid betydelig og justert for disse, samt vesentlige engangsposter, er det en nedgang i resultat på 12 % før skatt og en forbedring på 1 % etter skatt. Lavere spotpris med en nedgang på 43 % og en marginalt lavere produksjon sammenlignet med 2006 ga redusert resultat fra den underliggende driften. Bidragene fra tilknyttede selskaper ble vesentlig forbedret og motvirker dette noe. En positiv engangseffekt grunnet endringer i grunnrentebeskatning bidrar til høyere utsatt skattefordel og derigjennom en lavere skattekostnad.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital i driften – viser konsernet en avkastning på 17,7 % før skatt. Tilsvarende tall for 2006 var 22,9 %. Tallgrunnlaget for disse beregningene er justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter slik at avkastningstallene viser resultatet av ordinær virksomhet.

Avkastningen på egenkapitalen siste 12 måneder var 14,9 % etter skatt. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 7,4 % mot 8,6 % for året 2006.

Driftsinntekter

Konsernet hadde en brutto omsetning på 6644 millioner kroner i 4. kvartal, 2775 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i 2006. Samlet for 2007 var brutto driftsinntekter 17 619 millioner kroner, en økning på 1419 millioner kroner.

Konsernet produserte 44,9 TWh i 2007, som var 0,7 TWh mindre enn i 2006. Samtidig har magasinbeholdningen økt betydelig gjennom året. Gjennomsnittlig spotpris falt med 16,7 øre/kWh til 22,4 øre/kWh i 2007. Dette medførte at netto fysisk spotsalg gikk ned med 2910 millioner kroner i 2007. Som en motpost til dette økte inntektene fra sikringsaktivitetene med 1565 millioner kroner.

Driftsinntekter

STATKRAFT AS KONSERN	Året	
	2007	2006
Beløp i mill. kr	6 329	9 239
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	213	195
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	1 713	1 773
Lange kommersielle kontrakter	1 582	1 494
Dynamisk sikring	1 593	28
Trading og origination	623	528
Nett	1 535	1 933
Sluttbruker	3 390	806
Fjernvarme	315	271
Annet / eliminerings	-749	-945
Salgsinntekter	16 544	15 321
Andre driftsinntekter	1 075	879
Brutto driftsinntekter	17 619	16 200

Økningen i inntektene fra sluttbruker forklares i hovedsak av konsolideringen av Fjordkraft, som bidrar med en økning i salgsinntektene hittil i år på 2727 millioner kroner sammenlignet med 2006.

Energikjøp utgjør 2680 millioner kroner i 2007. Økningen på 2490 millioner kroner fra året før skyldes primært at Fjordkraft nå konsolideres som datterselskap.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft falt med 101 millioner kroner til 939 millioner kroner i 2007. Nedgangen skyldes at de variable delene av overføringstariffen sank som følge av reduserte overføringsvolum og lavere priser.

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter var -739 millioner kroner i 2007. Året før utgjorde urealiserte verdiendringer 1975 millioner kroner.

Driftskostnader

I 4. kvartal hadde konsernet driftskostnader på 1843 millioner kroner, en økning på 403 millioner kroner. På årsbasis utgjorde driftskostnadene 6019 millioner kroner i 2007, en økning på 921 millioner kroner, tilsvarende 18 %, fra 2006.

Lønnskostnadene økte med 284 millioner kroner i 2006 til 1604 millioner kroner i 2007. Økningen er knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, ny virksomhet, økt bemanning i eksisterende virksomhet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger for pensjonsforpliktelser.

Andre driftskostnader utgjorde 1793 millioner kroner i 2007. Økningen på 357 millioner kroner er primært knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, ny virksomhet, prosjektutvikling og økte leverandørkostnader.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 4. kvartal ble 3008 millioner kroner (5483 millioner kroner). For året 2007 ble driftsresultatet 7242 millioner kroner (11 847 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlig engangsposter var det en økning på 49 % kvartalet og en nedgang på 20 % for året. Størstedelen av driftsresultatet i 2007 kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som bidro med 98 %.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

For 4. kvartal isolert sett gikk resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper ned 713 millioner kroner. Justert for urealiserte verdiendringer var resultatandelene imidlertid bare 26 millioner kroner lavere i 4. kvartal sammenlignet med samme periode i 2006.

For året var resultatandelene 2613 millioner kroner, noe som er en forbedring på 604 millioner kroner sammenlignet med 2006. Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter var resultatandelene fra tilknyttede selskaper 2643 millioner kroner i 2007. Dette representerer en økning på 840 millioner kroner sammenlignet med 2006. Av dette bidrar E.ON Sverige med en forbedring på 388 millioner kroner, SN Power med 153 millioner kroner og Herdecke med 69 millioner kroner. Resterende forbedring er knyttet til økte resultatandeler fra de regionale norske selskapene, i hovedsak Agder Energi og BKK.

Totalt for de tilknyttede selskapene utgjør urealiserte verdiendringer hittil i år 279 millioner kroner (300 millioner kroner), mens vesentlige engangsposter utgjør -309 millioner kroner (-94 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter utgjorde -1089 millioner kroner i 2007, som er en reduksjon på 1185 millioner kroner fra året 2006.

Reduksjonen skyldes i all hovedsak en positiv effekt i urealiserte verdiendringer i konsernets rente- og valutaavtaler på til sammen 1358 millioner kroner. Av denne positive effekten utgjør urealisert valutagevinst på langsiktige poster knyttet til gjeld i svenske kroner og i euro 696 millioner kroner. Dette er et resultat av at den norske kronen har styrket seg mot den svenske kronen og euro med henholdsvis 7 og 28 øre i 2007. I 2006 gikk utviklingen i motsatt retning. Valutasikring av fremtidige eurokontantstrømmer har også hatt et positivt urealisert resultat som følge av valutakurs-svingningene, mens det var netto urealisert tap i 2006.

Rentekostnadene på gjelden økte med totalt 489 millioner kroner sammenlignet med 2006. Økningen skyldes både økte renter på porteføljen, som følge av høyere markedsrenter, samt økt gjennomsnittlig gjeld. Høyere markedsrenter har også medført økte renteinntekter for 2007 i forhold til året før. Renteinntektene utgjorde 334 millioner kroner i 2007, en økning på 115 millioner kroner.

Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån er garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert gjeld utgjorde per 31. desember 2007 11,4 milliarder kroner mot 15,3 milliarder kroner ved utgangen av 2006.

Konsernet har tre låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Samlet netto gjeldsportefølje har 80,3 % flytende rente, hvorav rentesikring hovedsakelig er i norske kroner. Gjennomsnittlig løpende rente i 2007 på lån i norske kroner var 5,1 %, mens den var 3,7 % for svenske kroner og 4,7 % for euro.

Skatt

Skattekostnaden utgjorde 2134 millioner kroner i 2007, hvilket gir en effektiv skattesats på 24,3 %. Til sammenligning var den effektive skattesatsen året før 33,2 %. Nedgangen skyldes lavere skattbart resultat og endring i

regelverket for grunnrentebeskatning. Generelt medfører disse endringene en skatteskjerpelse og økt betalbar skatt. For 2007 gir imidlertid endringene en positiv nettoeffekt i form av redusert regnskapsmessig skattekostnad på 525 millioner kroner, noe som hovedsakelig skyldes at flere kraftverk enn tidligere kommer i skatteposisjon. Kombinert med en økt skattesats gir dette en høyere negativ fremførbar grunnrenteinntekt og dermed en økning i regnskapsført utsatt skattefordel.

Grunnrenteskatten utgjør 758 millioner kroner i 2007, hvilket tilsvarer 36 % av konsernets totale skattekostnad. Tilsvarende beløp i 2006 var 1148 millioner kroner (30 % av total skattekostnad).

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 5,0 milliarder kroner i 2007. Dette representerer en nedgang på 3,0 milliarder kroner fra 2006. Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding økte med 1,3 milliarder kroner, mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 1,4 milliarder kroner. Netto kontantstrøm fra virksomheten ble dermed 7,7 milliarder kroner i 2007 mot 6,5 milliarder i 2006.

Investeringer i 2007 beløp seg til 4,0 milliarder kroner, og fordeler seg på 2,0 milliarder i anlegg og driftsmidler, 1,2 milliarder i kapitalinnskudd i SN Power, 0,7 milliarder kroner til gasskraftprosjekter i Norge og Tyskland og 0,1 milliarder i kapitalinnskudd i Telenor Cinclus.

I løpet av 2007 gjennomførte Statkraft emisjon av fire lån under EMTN programmet (Euro Medium Term Note Programme). Disse hadde på tidspunkt for låneopptak en løpetid på 3, 6, 10,5 og 15 år. Beløpene er henholdsvis 1500 millioner kroner, 300 millioner euro, 600 millioner euro og 1500 millioner kroner. Eurolånene er notert på børsen i London, mens de norske lånene er notert på Oslo Børs. Formålet med låneopptakene er å finansiere låneforfall og nye investeringer. Totalt utgjorde opptak av ny gjeld 11,8 milliarder kroner i 2007, mens nedbetaling av gjeld utgjorde 6,2 milliarder kroner. I tillegg ble det utdelt utbytte og konsernbidrag på 7,9 milliarder kroner til Statkraft SF.

Netto likviditetsendring 2007 var positiv med 1,4 milliarder kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 3,2 milliarder kroner ved utgangen av året mot 1,8 milliarder kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde 37,3 milliarder kroner ved utgangen av 2007 mot 32,0 milliarder kroner ved inngangen til 2007. Rentebærende gjeldsgrad var 45,6 % mot 41,8 % ved utgangen av 2006.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 14,1 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 17,6 milliarder kroner.

Ved utgangen av året hadde Statkraft en egenkapital på 44,4 milliarder kroner før utbytte. Dette tilsvarer 40,3 % av totalkapitalen som er en nedgang på 2,9 %-poeng fra årsskiftet og skyldes høyere gjeld.

Forretningsområder

HOVEDTALL, PER 4. KVARTAL 2007					
FORRETNINGSOMRÅDER Beløp i mill. kr	Statkraft AS Konsern	Produksjon og marked	Ny energi	Regionale selskaper	Annet ¹⁾
RESULTAT 4. KVARTAL 2007					
Brutto driftsinntekter	17 619	11 062	837	6 879	-1 159
Energikjøp og overføringskostnader	-3 619	-1 218	-13	-2 966	579
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-739	-656	0	11	-95
Netto driftsinntekter	13 261	9 188	824	3 924	-674
Driftsresultat	7 242	5 608	444	1 625	-435
Resultatandel tilknyttede selskaper	2 613	451	158	733	1 271
Resultat før finans og skatter	9 855	6 059	602	2 357	836
BALANSE PER 31.12.2007					
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	57 817	33 484	1 617	23 477	-761
Investering i tilknyttede selskap	32 131	1 318	2 173	10 716	17 924
Øvrige eiendeler	20 164	12 688	183	2 393	4 900
Sum eiendeler	110 112	47 490	3 973	36 586	22 063
Sysselsatt kapital	42 628	24 727	1 494	18 111	-1 704
Vedlikeholdsinvesteringer	571	304	0	267	0
Investeringer i økt kapasitet	1 413	707	151	510	45
Investering i eierandeler	1 800	462	1 201	137	0

¹⁾ Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

Forretningsområdestrukturen tar utgangspunkt i konsernets strategiske prioriteringer, og virksomheten er delt inn i tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner og finansielle investeringer.

Produksjon og marked

NØKKELTALL		Året	
PRODUKSJON OG MARKED	Enhet	2007	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	11 062	11 307
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-1 218	-898
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-656	1 913
Netto driftsinntekter	Mill. kr	9 188	12 322
EBITDA	Mill. kr	6 407	10 251
Driftsresultat	Mill. kr	5 608	9 519
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	451	-95
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	6 059	9 425
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	304	271
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	707	2 195
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	462	471
Årsverk	Antall	829	759
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	63	70
Andel av konsernets årsverk	%	36	36

Virksomheten til forretningsområdet Produksjon og marked spenner fra drift og vedlikehold av vannkraftanlegg i Norden til en omfattende fysisk og finansiell handel med kraft i hele Europa. Produksjonskapasiteten er på 33 TWh vannkraft. Virksomheten er i vekst, og de to gasskraftverkene Knapsack og Herdecke i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø i Norge er nylig satt i drift. Produksjonsaktivaene er i hovedsak

regulerbare. Statkraft handler nå på 10 kraftbørser og 3 gasshuber.

Hovedpunkter 2007

Forretningsområdet oppnådde meget gode resultater i 2007. Året var preget av stabil drift av kraftverkene, oppbygging av drift- og markedsaktiviteter for gasskraftverkene samt videreføring av samarbeidsprosjektene innenfor driftsorganisasjonen i Norden.

Statkraft inngikk i 4. kvartal en intensjonsavtale med E.ON om bytte av aktiva. Integrasjon av disse kraftverkene i den øvrige porteføljen vil bli en meget viktig oppgave i 2008 og forberedelsene er godt i gang.

Alle de tre nye gasskraftverkene har vært i prøveproduksjon i andre halvår og ble satt i kommersiell drift på følgende datoer:

- Herdecke 31.oktober 2007
- Kårstø 6. desember 2007
- Knapsack 16. januar 2008

Statkraft inngikk i 2007 en rekke avtaler med den svenske papirprodusenten SCA hvor hovedelementene er en langsiktig kraftleveranse, felles utbygging av vindkraft og felles studier av mulig vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige. For forretningsområdet innebærer dette en tiårig kraftleveranse på 500 GWh i året til Ortvikens Pappersbruk med oppstart våren 2009, samt en mulig utbygging av vannkraft med et totalt potensial på 630 GWh per år.

3 nye vannkraftverk er inkludert i porteføljen i løpet av 2007 som vil bidra med ytterligere 40 GWh i produksjonskapasitet.

Forretningsområdet overtok 1. januar 2007 Trondheim Energis virksomhet innen sikringshandel, trading og tilhørende støttefunksjoner.

Økonomiske resultater

Forretningsområdets resultat før finans og skatter var 3366 millioner kroner lavere i 2007 sammenlignet med 2006.

Brutto driftsinntekter var 245 millioner kroner lavere som en følge av lavere priser og produksjon. Dette motvirkes imidlertid av betydeligere høyere resultater fra dynamisk sikring. Urealiserte verdiendringer for energikontrakter er 2568 millioner kroner

lavere enn i 2006 og er den vesentligste årsaken til redusert resultat i forhold til 2006. Driftskostnadene økte med 777 millioner kroner som en følge av ny virksomhet, økt bemanning og høyere eiendomsskatt. Resultatandel fra tilknyttede selskap ble forbedret med 546 millioner kroner, og dette relaterer seg til urealisert verdiøkning av langsiktige kraftsalgsavtaler i Herdecke.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 5741 millioner kroner, tilsvarende 95 % av forretningsområdets resultat før finans og skatter. Industri- og konsesjonskraft utgjorde 12,2 TWh av årets produksjon, og medførte at inntektene ble 839 millioner kroner lavere enn om produksjonen hadde vært solgt til systempris. Dynamisk sikringshandel oppnådde meget gode resultater med 1593 millioner kroner i 2007. Segmentene Trading og origination og Nett oppnådde et resultat på 317 millioner kroner før finansposter og skatter. Både Norden og Europa viser resultater godt over målsettingene.

Driften

Produksjonen i 2007 utgjorde 34,9 TWh, hvilket er 2,3 TWh lavere enn i 2006. Forretningsområdet har i 2007 oppnådd en nyttejustert utilgjengelighet på 2,9 %, noe som er 0,1 %-poeng bedre enn målsatt.

Sykefraværet i forretningsområdet er stabilt og var på 3,1 % i 2007. I alt er det registrert ni fraværsskader hos egne ansatte som gir et H1-tall på 5,6 for 2007. Antall fraværsskader er redusert med to i forhold til 2006 men er fortsatt ikke tilfredsstillende. Omfanget av skader uten fravær har derimot økt fra 14 i 2006 til 20 i 2007.

Det var ett alvorlig miljøbrudd i form av oljeutslipp i 2007 ved Kolsi kraftverk i Finland. I ettertid er det ikke registrert noen miljøskader.

Ny energi

NØKKELTALL

NY ENERGI	Enhet	Året	
		2007	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	837	286
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-13	-1
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	0	0
Netto driftsinntekter	Mill. kr	824	285
EBITDA	Mill. kr	517	57
Driftsresultat	Mill. kr	444	5
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	158	5
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	602	9
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	151	370
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	1 201	253
Årsverk	Antall	68	51
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	5	2
Andel av konsernets årsverk	%	3	2

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 utvikling og utbygging av ny vann-, vind- og gasskraft. Forretningsområdet ivaretar også konsernets eierskap i Småkraft AS og SN Power. Ny energi har også ansvaret for konsernets forskning og utvikling. Statkraft har som målsetting å være et ledende utviklingsmiljø innen miljøvennlig energi i Europa.

Hovedpunkter i 2007

Statkraft økte i 2007 sine rammer for satsingen innen innovasjon betydelig. Målet er å være ledende innen fornybar og miljøvennlig energi i Europa, og på den måten tiltrekke både ideer og konsepter innenfor dette fagfeltet. I desember inngikk Statkraft et samarbeid med NTNU, Uppsala Universitet og Danmarks Tekniske Universitet innenfor området havenergi.

Statkraft vedtok i oktober å bygge verdens første prototyp av et saltkraftverk på Hurum. Kraftverket vil i hovedsak bli brukt til testing av komponenter og systemer. Innsatsfaktorene i et saltkraftverk er sjøvann og ferskvann, som skilles med en membran. Ferskvannet vil trenge inn til sjøvannet gjennom membranen (osmose), og skaper et trykk som utnyttes til kraftproduksjon. Det tekniske potensialet for saltkraftproduksjon er anslått til cirka 1600 TWh på verdensbasis.

I september inngikk det svenske selskapet SCA og Statkraft en avtale om en mulig

utvikling av om lag 2,8 TWh vindkraft og 0,6 TWh vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige.

Statkraft fikk sin første konsesjon på vindkraft i Storbritannia i mars 2007. Prosjektet er på mellom 20 og 30 MW, og eies sammen med det amerikanske selskapet Catamount. Statkraft har i løpet av høsten 2007 også posisjonert seg inn mot bygging av solkraft i Italia og Spania gjennom deleierskap i flere prosjekter.

Sammen med en lokal partner overtok SN Power i april vannkraftverket Magat på 360 MW på Filippinene. Høye el-priser og god tilgjengelighet har bidratt til at kjøpet har utviklet seg tilfredsstillende. I oktober kjøpte SN Power alle aksjene i det peruanske selskapet Electroandes SA, noe som medfører at SN Power nesten tredobler installert kapasitet i Peru. SN Power er sammen med en lokal partner i sluttforhandlinger med et filippinsk statseid selskap om overtagelse av vannkraftverkene Binga og Ambuklao.

Økonomiske resultater

Ny energi hadde et resultat før finans og skatt på 602 millioner kroner i 2007 mot 9 millioner kroner i 2006. Brutto driftsinntekter i perioden utgjorde 837 millioner kroner, en økning på 551 millioner kroner i forhold til 2006. Noe av økningen skyldes inntektsføring av dagbøter relatert til forsinket ferdigstilling av de tre gasskraftverkene på til sammen 540 millioner kroner.

Ny Energi eier tre vindparker som totalt har produsert 679 GWh sammenlignet med 499 GWh i 2006. Brutto driftsinntekter fra vindparkene i 2007 var 164 millioner kroner som er en reduksjon på 23 millioner kroner sammenlignet med 2006. Dette til tross for at det var tre vindparker i drift i 2007, mot to i 2006. Nedgangen skyldes gjennomgående lave priser. Driftskostnadene innen forretningsområdet økte med 100 millioner kroner til 380 millioner kroner i 2007 som en følge av økt aktivitet samt idriftsetting av vindparken i Kjøllefjord.

Drift og utbygging

I løpet av 2007 ble flere utbygginger ferdigstilt. Pålsbu vannkraftverk ble overlevert til forretningsområde Produksjon og marked i september, og gasskraftverket Herdecke som eies 50 % av Statkraft, ble overtatt i oktober. Herdecke har en installert effekt på 400 MW. Naturkraft AS, som også eies 50 % av Statkraft, overtok i begynnelsen av desember

Norges første gasskraftverk. Kårstøverket har en installert effekt på 418 MW. Statkrafts heleide gasskraftverk i Knapsack i Tyskland ble satt i kommersiell drift i januar 2008. Kraftverket har en installert effekt på 800 MW. Alle tre gasskraftverkene er bygget av Siemens. Utbyggingene er gjennomført godt innenfor budsjett, men ble noe forsinket som følge av kvalitetsproblemer hos enkelte underleverandører.

Vindkraftverkene på Smøla, Hitra og i Kjøllefjord produserte 679 GWh i 2007, noe som tilsvarer forbruket til cirka 34 000 husstander. Årsproduksjonen i 2007 tilsvarer en økning i forhold til 2006 på 180 GWh, noe som skyldes at Kjøllefjord var i drift hele året, mot kun to måneder i 2006. I tillegg var det vesentlig bedre vindforhold i 2007. Gjennomgående lave priser i 2007 bidro til at resultatet ble svakere enn forventet. Innenfor vindkraft i Norge arbeides det med å utvikle et antall større vindparker, og flere konsesjonssøknader ligger til avgjørelse hos myndighetene. Samlet vil disse søknadene kunne gi 1 TWh ny produksjon til Statkraft. Våren 2007 ble det invitert til et bredt samarbeid rundt utviklingen av en 1000 MW offshore vindpark i 2012. Denne mulighetsstudien ser på teknologiske og driftsmessige utfordringer ved å bygge og drive en offshore vindpark på dyp rundt 60 meter.

Utvidelsen av Leirfossene kraftverk (43 GWh) er det eneste større kraftverket Statkraft har under bygging ved årsskiftet. Prosjektet bygges av Trondheim Energi, og forventes ferdigstilt i løpet av høsten 2008. Utover dette har Statkraft fattet vedtak om å installere et nytt aggregat i Svartisen som vil bli satt i regulær drift i 2011. I løpet av 2007 er det fattet investeringsvedtak for åtte nye kraftverk i Småkraft AS med en forventet produksjon på 115 GWh. Småkraft har konsesjon på ytterligere 11 kraftverk som er under forberedelse til bygging. I tillegg er 81 kraftverk til behandling i NVE, og utbyggingstakten i selskapet styres nå av NVEs behandlingsskapasitet. Småkraft har i alt inngått fallrettsavtaler på 1,9 TWh. Statkraft har i tillegg et betydelig antall vannkraftkonsesjoner for sluttbehandling hos myndighetene.

Sykefraværet i forretningsområdet er lavt og var på 1,1 % i 2007. Det var en fraværsskade i 2007, og dette gir en H1-verdi på 9,3.

Regionale selskaper

REGIONALE SELSKAPER		Enhet	Året	
			2007	2006
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	6 879	4 711	
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-2 966	-331	
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	11	63	
Netto driftsinntekter	Mill. kr	3 924	4 443	
EBITDA	Mill. kr	2 354	3 129	
Driftsresultat	Mill. kr	1 625	2 461	
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	733	827	
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	2 357	3 287	
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	267	267	
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	510	560	
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	137	26	
Årsverk	Antall	1 197	1 095	
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	39	29	
Andel av konsernets årsverk	%	52	52	

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. Selskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft konsolideres i konsernregnskapet. BKK og Agder Energi rapporteres som tilknyttede selskaper.

Hovedpunkter i 2007

Forretningsområdet utøver et industrielt eierskap, der målet er å videreutvikle og effektivisere samtlige deler av verdikjeden for å møte kundens behov på en best mulig måte. I 2007 har organisering av forretningsområdene blitt gjennomgått med sikte på å finne fram til konkurransedyktige forretningsmodeller som møter utfordringene innenfor de ulike områdene. Resultatet av gjennomgangen vil bli søkt implementert i 2008.

Nettvirksomheten i konsernet vil innenfor eksisterende juridiske struktur være organisert i henhold til en forretningsmodell med tydelig og forsterket koordinering mellom Skagerak Nett og Trondheim Energi Nett. Med utgangspunkt i disse selskapene vil konsernet delta i en forventet konsolidering av bransjen. Støttefunksjoner innen måling, avregning, fakturering og innkrevning vil bli organisert i henhold til en nasjonal forretningsmodell ved at selskapene Nota og Enita fusjoneres.

Innen fjernvarme er konsernets mål å realisere en vesentlig andel av vekstpotensialet i Norge, også utenfor de regionale selskaperes

geografiske kjernemarked. En felles fjernvarmesatsing i Statkraftkonsernet vil ta utgangspunkt i organisasjonen i Trondheim Energi Fjernvarme. Forretningsmodellen vil være nasjonal og kunne ivareta delt eierskap med regionale aktører og eierskap i fjernvarme i utlandet. Vekstambisjonene vil bli søkt realisert gjennom samarbeid med lokale aktører som har eller vil kunne skaffe konsesjoner for fjernvarmedrift.

Kraftsalgsvirksomheten har betydelige skalafordeler, og bør derfor organiseres etter en nasjonal forretningsmodell. Statkraft har derfor tatt initiativ til en fusjon mellom datterselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg. En slik fusjon vil gi en vesentlig styrking av konkurranseevne og lønnsomhet.

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen ble offisielt åpnet 27. september 2007. Det nye anlegget øker kapasiteten med inntil 120 000 tonn avfall og gir en varmeproduksjon på 40 MW. Samlet fjernvarmeproduksjon er i dag i overkant av 500 GWh og dekker omlag 1/3 av varmebehovet i Trondheim. Med det nye anlegget i drift vil Heimdal varmesentral i 2008 forbrenne om lag 175 000 tonn avfall. Det er lagt 12 km rør mot sentrum av Trondheim for å øke overføringskapasitet av fjernvarme. Totalt har selskapet 155 km fjernvarmerør. I valg av tekniske løsninger for anlegget er det lagt stor vekt på å minimere miljøbelastninger og sikre god energiutnyttelse.

Ved realisering av intensjonsavtalen med E.ON AG om bytte og overtagelse av eiendeler vil Statkraft overta fjernvarmeanlegg i Sverige. Disse anleggene vil bli samordnet med den øvrige fjernvarmesatsingen i konsernet. I tillegg er det i 2007 konkretisert planer om fjernvarmeutbygging i flere byer i Vestfold og Telemark. Blant annet har Skagerak Energi etablert datterselskapet Skien Fjernvarme i samarbeid med lokale aktører.

Sluttbrukerselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi har introdusert flere produkter til bedrifter og privatkunder som ønsker å bidra til en bærekraftig utvikling med mindre klimabelastning. Selskapene tilbyr kraft som er garantert produsert av 100 % vannkraft. Et annet produkt er fastpris med returrett. Her gis kunden gode økonomiske incentiver til strømsparing i høyprisperioder ved at strøm som blir til overs blir gjort tilgjengelig for markedet. Dette reduserer behovet for import

av kraft produsert fra mer forurensende kilder. Selskapene tilbyr også FN-godkjente klimakvoter til kunder som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂.

Trondheim Energi Nett tok i 1. halvår 2007 initiativ til samling av nettselskap i Midt-Norge, ved å legge inn bud på nett- og sluttbrukervirksomheten til TrønderEnergi, Malvik Everk og Orkdal Energi. Med utgangspunkt i Trondheim Energi Nett sin ledende kompetanse på effektiv drift og styring, vil en slik samling gi grunnlag for en vesentlig effektivisering og dermed lavere nettleie. Prosessen har trukket ut i tid, og det er ikke avklart hvorvidt det er grunnlag for videre forhandlinger.

Byggingen av nytt kraftverk i Leirfossene i Nidelven i regi av Trondheim Energi går i henhold til planen, med idriftsetting i 3. kvartal 2008. Kraftverket vil erstatte de gamle verkene i Øvre og Nedre Leirfoss og vil få en middelproduksjon på 193 GWh, hvorav 43 GWh er ny kraft.

Statkraft er opptatt av å nyttiggjøre seg konsernets samlede kompetanse på en best mulig måte, og videreutvikler i denne sammenheng aktivt virksomhet og oppgaver i tilknytning til datterselskapene. Analyse miljøet i Trondheim Energi er styrket og har nå fått en sentral rolle i forhold til konsernets energidisponering. Trondheim Energi vil ivareta oppfølgingen av et stort FoU-program for havenergi.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde i 2007 en brutto omsetning på 6879 millioner kroner. Dette tilsvarer 39 % av konsernets omsetning. Forretningsområdets driftsresultat i 2007 ble 1625 millioner kroner, som er en nedgang 836 millioner kroner fra 2006. Det har vært en kraftig reduksjon i markedsprisen på kraft i forhold til samme periode i 2006, og dette har redusert resultatene i datterselskapene.

De tilknyttede selskapene Agder Energi og BKK, samt tilknyttede selskaper i Trondheim

Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft, bidro med resultatandeler på 733 millioner kroner. Dette er noe lavere enn i 2006. Vesentlig høyere kraftproduksjon og gunstige finansielle sikringsforretninger har i stor grad veid opp for lavere markedspriser. I tillegg har andre virksomhetsområder vist resultatforbedring.

Forretningsområdets samlede resultat før finansposter og skatter ble på 2357 millioner kroner. Dette er en reduksjon på 930 millioner kroner i forhold til 2006. Resultatet tilsvarer 24 % av konsernets totale resultat før finansposter og skatter.

I forretningsområdet sto segmentet Produksjon og sikringshandel for 2015 millioner kroner av resultatet før finansposter og skatter. Nettvirksomheten bidro med 474 millioner kroner, kraftsalg til sluttbrukere med 87 millioner kroner og fjernvarme med 70 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner og eliminerings var -289 millioner kroner.

Driften

Selskapene i forretningsområdet hadde i all hovedsak stabil drift og produksjon i 2007.

Etter å ha gjennomført et omfattende omstillingsprosjekt, viser Skagerak Nett betydelig fremgang i 2007. Omstillingen har medført nedbemanning, utarbeidelse av ny refinansieringsstrategi og effektivisering av arbeidsprosesser. Selskapet er godt posisjonert for å hente ytterligere gevinster av dette arbeidet i årene fremover. I Trondheim Energi Nett har det over lengre tid vært effektiv nettdrift. Dette har medført at Trondheims innbyggere i dag har blant landets laveste nettleiepriser. Gjennom samordning av kraftproduksjonen mellom Statkraft og Trondheim Energi Produksjon er det tatt ut betydelige synergieffekter.

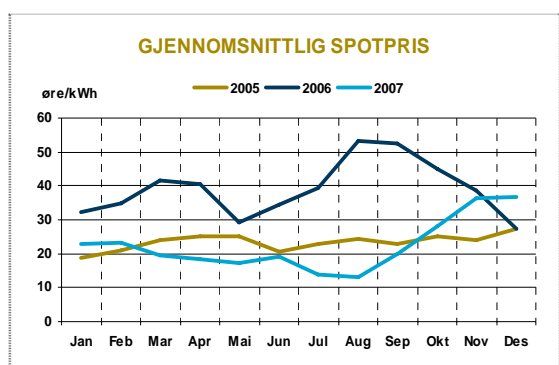
Sykefraværet i forretningsområdet var på 4,6 % i 2007. Det har vært 15 skader med fravær i 2007, noe som gir en H1-verdi på 6,8. I tillegg har det vært 24 skader uten fravær i 2007.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Systemprisen steg kraftig i 4. kvartal – fra en gjennomsnittlig månedspris i september på 19,8 øre/kWh til 36,9 øre/kWh i desember. Nedbør i kvartalet var som normalt, og forbruket var høyt til tross for relativt varmt vær. I Norge var forbruket i både november og desember på et historisk høyt nivå.

For året under ett var den gjennomsnittlige systemprisen i det nordiske markedet betraktelig lavere i 2007 sammenlignet med 2006. Prisene har vært påvirket av en sterk hydrologisk balanse. Nedbør og tilsig var over normalen, mens forbruket var høyere enn i 2006. Gjennomsnittlig spotpris for året var 22,4 øre/kWh mot 39,1 øre/kWh i 2006 og 23,5 øre/kWh i 2005.



I sum for Norden var det totale kraftforbruket 4,9 TWh høyere enn i 2006, en økning på 1,3 %. Det totale forbruket i Norge økte med 4,0 % sammenlignet med samme periode i 2006, noe som hovedsakelig skyldes økning i kraftkrevende industri, elektrokjeler og pumpekraftforbruket. Det alminnelige forbruket i Norge var 85,8 TWh per utgangen av 2007, noe som er en økning på 3,3 % fra året før. Året 2007, og spesielt 1. kvartal, var betydelig

mildere enn normalt og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 89,0 TWh i perioden, noe som er en økning i temperaturkorrigert alminnelig forbruk på 2,3 % fra året før.

Den nordiske kraftproduksjonen i 2007 var 13,6 TWh høyere enn i 2006, noe som tilsvarer en økning på 3,6 %. Det var en betraktelig høyere produksjon i Norden i 2. halvår i 2007 (189,6 TWh) sammenlignet med samme periode i 2006 (173,6 TWh). Den norske vannkraftproduksjonen har også vært høyere i 2. halvår 2007 og produksjonen på 69,3 TWh var 16,3 TWh høyere enn i samme periode i 2006. I 2007 ble det netto eksportert 10,1 TWh fra Norge mot en netto import på 0,7 TWh i 2006. Det lave nivået på vannmagasinene ved inngangen til 2007 førte til at man forventet lav produksjon og stor import i 2007. Mye nedbør og lavt forbruk i første del av 2007 har imidlertid ført til det motsatte. Det ble netto importert 2,7 TWh til det nordiske markedet, hovedsakelig fra Russland, mens det har blitt nettoeksportert til Tyskland.

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	2007	2006	2005	Endring 2006-2007
Forbruk i Norden	395,4	390,5	390,0	1,3 %
Produksjon i Norden	392,7	379,1	391,0	3,6 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	2,7	11,4	-1,0	-
Forbruk i Norge	126,0	121,2	124,7	4,0 %
Produksjon i Norge	136,1	120,4	136,9	13,0 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-10,1	0,8	-12,2	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" for ukene 52/2007, 52/2006 og "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 52/2007, 52/2006 og 52/2005.

Ved utgangen av året 2007 var den samlede magasinutfyllingen i Norden 107,7 % av normalt nivå. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasin kapasitet var 75,5 %.

HMS og bemanning

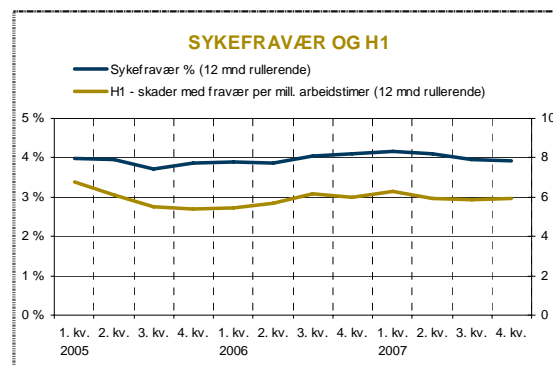
Konsernet hadde ved utgangen av 4. kvartal 2007 en bemanning på 2287 årsverk hvilket er 200 flere enn ved utgangen av 2006. Økningen er knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, prosjektutvikling, innovasjonsaktiviteter og oppbygging av gasskompetanse.

STATKRAFT AS KONSERN	4. kvartal		
	2007	2006	2005
Bemanning 31.12. (årsverk)	2 287	2 087	1 971
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	7,2	7,2	13,7
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	24,2	17,5	25,1
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	48	135	142
Sykefravær (%)	3,9	4,2	3,6

I 4. kvartal var det åtte fraværsskader i konsernet, mot syv i 4. kvartal 2006. I tillegg var det en fraværsskade blant konsernets leverandører. H1-verdien for 4. kvartal ble 7,2 som er samme resultat som 4. kvartal i 2006. Dette er et lite tilfredsstillende resultat og riktig holdning i forhold til sikkerhet og god arbeidsplanlegging i all virksomhet vil fortsatt være et prioritert arbeidsområde. Konsernets H1 verdi for 2007 ble 5,9. Fraværsskadene fordelte seg likt mellom Trondheim Energi og forretningsområdet Produksjon og marked med to til seks fraværsskader per skadetilfelle. Dette gir en F-verdi på 48 som er betraktelig lavere enn tilsvarende periode i 2006 (135). Totalt var det 24 skader i konsernet i 4. kvartal, mot 17 i tilsvarende periode i 2006. Dette gir en H2-verdi på 16,5 (15,9). Alle hendelsene er gjennomgått for å finne årsaksforhold, og korrigerende tiltak er iverksatt der dette er relevant. Resultatene tilsier at det er behov for økt fokus på risikovurdering med hensyn til helse og sikkerhet i forbindelse med arbeidsplanlegging.

Sykefraværet i konsernet var 3,9 % i 2007, mot 4,1 % i 2006. Målet for konsernet er å ha et sykefravær under 4 %. Konsernet

gjennomførte i 2007 et felles helseprosjekt, "Energi for livet", med mål om å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i alle enheter. Fra mange enheter meldes det om økt fysisk aktivitet.



Det var ingen alvorlige miljøbrudd i konsernet i 4. kvartal, men syv mindre alvorlige miljøbrudd og 17 mindre alvorlige miljøhendelser. De mindre alvorlige miljøbruddene omhandlet fire tilfeller av kortvarige brudd på manøvreringsreglementet, samt et mindre oljeutslipp og feilaktig lagring av olje. Alle miljøbrudd og -hendelser er blitt håndtert i henhold til enhetenes avvikssystem. Totalt for 2007 ble det registrert ett alvorlig miljøbrudd, null alvorlige miljøhendelser og 23 mindre alvorlige miljøbrudd. Det er ikke registrert noen miljøskader som følge av det alvorlige miljøbruddet.

Statkraftkonsernet har besluttet å kjøpe CO₂ kvoter fra og med 1. januar 2008 for å kompensere for utslipp knyttet til transport og uhellsutslipp av klimagasser. Dette gjøres gjennom å tilknytte seg Kyoto-protokollens mekanismer for utslippsreducerende prosjekter i utviklingsland. I 4. kvartal ble det gjennomført en periodisk revisjon av Statkrafts gjeldende miljøstyringssystem. Revisjonen identifiserte fire avvik som alle vil bli lukket innenfor gitte tidsfrister.

Fremtidsutsikter

Statkraft har i 2007 vokst kraftig. Selskapet har ferdigstilt utbyggingen av tre gasskraftverk, samt satt i drift flere vannkraftverk og et fjernvarmeanlegg. Til sammen utgjør dette en samlet årlig økning i produksjonsevne på om lag 7 TWh. Intensjonsavtalen med E.ON AG om salg av aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva og aksjer i E.ON AG vil tilføre konsernet ytterligere cirka 7 TWh i produksjonskapasitet. Til sammen medfører dette at Statkrafts produksjonsevne øker med 33 %. I tillegg kommer avtalen som ble inngått med SCA i 2007 om felles satsing på muligheter for å utvikle vann- og vindkraft i Sverige, samt investeringene i SN Power i kraftverk på Filippinene, Chile og Peru. Statkraft er med sin strategi godt posisjonert for videre vekst og utvikling både i Norge og internasjonalt.

Høyt tilsig i 2007 og relativt store snømagasiner gjør at ressurs situasjonen nå er robust. Terminprisene indikerer også et høyere prisnivå i 2008 enn hva tilfellet var i 2007. Sammen med den økte produksjonskapasiteten gir dette grunnlag for en relativt høy kraftproduksjon i 2008 og økte inntekter fra det løpende kraftsalget. Det hefter imidlertid usikkerhet ved den videre utviklingen i kraftprisene.

Konsernet har et sterkt fokus på innovasjon og utvikling av nye teknologier for kraftproduksjon.

Arbeidet med utvikling av nye lønnsomme investeringer innen vann, vind og gasskraft i det norske og europeiske markedet vil bli videreført. Statkraft har videre besluttet å bygge verdens første prototyp på et saltkraftverk. Anlegget på Hurum er et viktig skritt på vei mot et kommersielt anlegg. Statkraft har sammen med NTNU i løpet av 2007 inngått et omfattende samarbeid om forskning på havenergi, og målet er å bli Europas ledende kompetanse- og utdanningsnettverk på dette området. I tillegg har selskapet inngått flere avtaler som innebærer mulig utvikling av solkraft i Italia og Spania.

EUs energi- og klimapolitikk frem mot 2020 forventes å forbedre grunnlaget for vekst for Statkraft innen fornybar energi og fleksibel kraftproduksjon. Dette omfatter et strengere regime for CO₂, høyere mål om utbygging av fornybar energi og et mer integrert europeisk energimarked. Bred politisk enighet om klimamål i Norge fremover, som også omfatter å gjenoppta forhandlingene om et norsk-svensk sertifikatmarked, forventes sammen med virkningene av EUs direktiver å styrke grunnlaget for utbygging av fornybar energi også i Norge. Statkraft er med sin satsing innen vann-, vind- og gasskraft godt rustet i forhold til å ta del i denne utviklingen.

Oslo, 13. februar 2008
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Fjerde kvartal		Året	
	2007	2006	2007	2006
Salgsinntekter	6 347	3 542	16 544	15 321
Andre driftsinntekter	297	327	1 075	879
Brutto driftsinntekter	6 644	3 869	17 619	16 200
Energikjøp	-1 339	-33	-2 680	-190
Overføringskostnader	-319	-291	-939	-1 040
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-135	3 378	-739	1 975
Netto driftsinntekter	4 851	6 923	13 261	16 945
Lønnskostnader	-483	-414	-1 604	-1 320
Avskrivninger og nedskrivninger	-478	-382	-1 639	-1 488
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-249	-213	-983	-854
Andre driftskostnader	-633	-431	-1 793	-1 436
Driftskostnader	-1 843	-1 440	-6 019	-5 098
Driftsresultat	3 008	5 483	7 242	11 847
Resultatandel i tilknyttede selskaper	709	1 422	2 613	2 009
Finansinntekter	117	93	400	279
Finanskostnader	-495	-475	-1 717	-1 422
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	-452	-135	227	-1 131
Netto finansposter	-830	-517	-1 090	-2 274
Resultat før skatter	2 887	6 388	8 765	11 582
Skattekostnad	-358	-1 562	-2 133	-3 847
Resultat	2 529	4 826	6 632	7 735
Herav minoritetens andel	115	147	166	387
Herav majoritetens andel	2 414	4 679	6 466	7 348

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.12.07	31.12.06
EIENDELER		
Immaterielle eiendeler	1 589	1 895
Varige driftsmidler	56 228	56 381
Investering i tilknyttede selskaper	32 131	30 634
Øvrige finansielle anleggsmidler	2 944	1 457
Anleggsmidler	92 892	90 367
Varer	303	55
Fordringer	5 094	3 883
Investeringer	347	505
Derivater	8 326	6 495
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 150	1 758
Omløpsmidler	17 220	12 696
Eiendeler	110 112	103 063
EGENKAPITAL OG GJELD		
Innskutt egenkapital	31 973	31 569
Opptjent egenkapital	9 628	10 053
Minoritetsinteresser	2 817	2 943
Egenkapital	44 418	44 565
Avsetning for forpliktelser	10 831	12 687
Rentebærende langsiktig gjeld	30 361	25 584
Langsiktig gjeld	41 192	38 271
Rentebærende kortsiktig gjeld	6 923	6 437
Betalbar skatt	1 583	2 161
Annen rentefri gjeld	3 542	2 650
Derivater	12 454	8 979
Kortsiktig gjeld	24 502	20 227
Egenkapital og gjeld	110 112	103 063

EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	Året	
	2007	2006
Innskutt egenkapital 01.01	31 569	31 553
Endret konsernbidrag tidligere år	404	-
Innfusjonering datterselskap	-	16
Innskutt egenkapital 31.12	31 973	31 569
Opptjent egenkapital 01.01	10 053	7 102
Periodens resultat	6 465	7 348
Utbytte og konsernbidrag	-5 598	-4 387
Estimatavvik pensjoner	-118	-480
Endring i omregningsdifferanse	-817	925
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper	-357	-439
Annet	-	-16
Opptjent egenkapital 31.12	9 628	10 053
Minoritetsinteresser 01.01	2 943	3 839
Periodens resultat	166	387
Kapitalnedsettelse og utbytte	-417	-1 232
Estimatavvik pensjoner	-39	-58
Endring i omregningsdifferanse	-31	7
Annet	195	-
Minoritetsinteresser 31.12	2 817	2 943
Sum egenkapital 31.12	44 418	44 565

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Året	
	2007	2006
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	8 765	11 582
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-9	-6
Avskrivninger og nedskrivninger	1 639	1 488
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-2 613	-2 009
Urealiserte verdiendringer	-512	-844
Betalt skatt	-2 301	-2 169
Tilført fra årets virksomhet	4 969	8 042
Endring i langsiktige poster	-370	-659
Endring i kortsiktige poster	1 702	-1 926
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 419	1 087
Netto likviditetsendring fra virksomheten	7 720	6 544
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler	-2 015	-3 648
Salg av anleggsmidler (salgssum)	25	63
Utbetalinger av utlån	-212	-20
Innbetalinger av utlån	-	5
Investeringer i andre foretak	-1 800	-750
Salg av andre foretak (salgssum)	-	-
Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 002	-4 350
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny gjeld	11 786	6 584
Nedbetaling av gjeld	-6 236	-5 367
Innskudd av kapital	24	-
Kapitalnedsettelse	-	-1 035
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 895	-4 990
Netto likviditetsendring fra finansiering	-2 321	-4 808
Netto endring i likvider gjennom året	1 397	-2 614
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-5	-2
Likviditetsbeholdning 01.01	1 758	4 374
Likviditetsbeholdning 31.12	3 150	1 758
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	5 000	5 000
Ubenyttet kassekreditt	400	600

Kommentarer til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2007, avsluttet 31. desember 2007, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Tall for 2006 er omarbeidet til IFRS for å vise sammenlignbarhet. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2006. Det vises også til overgangsdokumentet vedlagt børsmelding 10. mai 2007, som viser omarbeidelsen av resultat og balanse for 2006 fra norsk god regnskapskikk til IFRS.

Uavklarte forhold IFRS – konsesjonskraftkontrakter

Regnskapsmessig behandling av konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør er uavklart. Inntil en løsning foreligger har Statkraft valgt ikke å innarbeide slike konsesjonskraftkontrakter i regnskapet etter IAS 39. Per utgangen av 4. kvartal 2007

utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et volum på i størrelsesorden 500 GWh. Gjennomsnittspris er 8,7 øre per kWh.

Skatter

Skattekostnaden er beregnet ved å benytte samme estimerte effektive skattesats som forventes for årsresultatet. Tidligere har skattekostnaden blitt beregnet på grunnlag av periodens skattemessige resultat.

Estimater

Konsernet har per utgangen av året en salgskontrakt som føres til virkelig verdi over resultatet i henhold til IAS 39. Regnskapsført verdi per 30. september 2007 var på i størrelsesorden 1 mrd NOK og ble ført som derivater under kortsiktig gjeld. Som følge av at Statkraft vurderer det som lite sannsynlig at det blir tildelt CO₂-kvoter etter utløpet av Kyoto-avtalen i 2012, er forskjellen mellom avtalt pris i kontrakten og antatt markedspris blitt redusert. Dette medfører en inntektsføring under Urealiserte verdiendringer på 767 millioner kroner og en økning i resultat etter skatt på 526 millioner kroner.

Segmentoversikt Statkraft AS Konsern

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Sluttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminering
4. kvartal 2007									
Brutto driftsinntekter	6 644	5 117	170	422	1 353	108	18	128	-671
Driftsresultat	3 008	3 237	28	91	-55	27	-43	-46	-232
Resultatandel i tilknyttede selskaper	709	719	-21	53	-1	1	0	64	-106
Resultat før finans og skatt	3 717	3 957	7	144	-56	28	-43	18	-338
Året 2007									
Brutto driftsinntekter	17 619	12 865	631	1 565	3 430	317	49	379	-1 617
Driftsresultat	7 242	7 115	237	399	107	73	-171	31	-551
Resultatandel i tilknyttede selskaper	2 613	1 349	-48	155	-20	-3	0	1 235	-54
Resultat før finans og skatt	9 855	8 464	189	554	87	70	-171	1 266	-605
Balanse 31.12.07									
Investering i tilknyttede selskaper	32 131	8 026	-11	1 764	40	75	9	18 901	3 328
Øvrige eiendeler	77 981	58 484	5 558	6 279	1 751	1 648	169	517	3 575
Totale eiendeler	110 112	66 509	5 547	8 043	1 791	1 723	177	19 418	6 903
Kortsiktig gjeld	24 502	13 959	5 036	543	960	69	152	36	3 748
Langsiktig rentefri gjeld	10 831	8 929	114	732	132	78	50	159	637
Langsiktig rentebærende gjeld	30 361	-	-	-	-	-	-	-	30 361
Gjeld	65 694	22 888	5 149	1 274	1 092	147	202	196	34 746
Avskrivninger og nedskrivninger	1 639	1 066	7	390	58	49	3	7	58
Vedlikeholdsinvesteringer	571	447	-	57	1	22	-	44	-
Investering i økt kapasitet	1 413	975	-	156	-	196	17	69	-
Investering i eierandeler	1 800	1 625	37	-	-	8	1	129	-
4. kvartal 2006									
Brutto driftsinntekter	3 869	3 059	266	409	329	83	13	112	-402
Driftsresultat	5 483	5 254	114	-5	109	21	-43	136	-102
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 422	322	18	21	29	0	0	1 067	-36
Resultat før finans og skatt	6 905	5 576	132	16	138	21	-43	1 203	-138
Året 2006									
Brutto driftsinntekter	16 200	13 478	673	1 959	872	272	35	305	-1 394
Driftsresultat	11 847	11 021	335	551	79	58	-130	149	-216
Resultatandel i tilknyttede selskaper	2 009	560	37	111	21	0	0	1 404	-124
Resultat før finans og skatt	13 856	11 581	372	662	100	58	-130	1 553	-340
Balanse 31.12.06									
Investering i tilknyttede selskaper	30 634	9 186	44	1 962	417	56	4	19 028	-64
Øvrige eiendeler	72 429	56 987	937	5 997	543	1 552	268	490	5 657
Totale eiendeler	103 063	66 173	981	7 959	960	1 607	272	19 518	5 592
Kortsiktig gjeld	20 227	14 053	1 503	548	258	481	273	233	2 879
Langsiktig rentefri gjeld	12 687	10 829	60	795	305	104	23	93	477
Langsiktig rentebærende gjeld	25 583	-	-	-	-	-	-	-	25 583
Gjeld	58 497	24 882	1 563	1 343	562	585	296	326	28 939
Avskrivninger og nedskrivninger	1 488	973	6	400	15	32	-	-	62
Vedlikeholdsinvesteringer	573	371	-	115	2	52	-	33	-
Investering i økt kapasitet	3 125	2 674	8	111	-	332	-	-	-
Investering i eierandeler	750	734	-	-	-	-	-	16	-

Kvartalsregnskap Statkraft AS (NGAAP)

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	4. kvartal		Året	
	2007	2006	2007	2006
Andre driftsinntekter	96	79	350	362
Lønnskostnader	-58	-54	-213	-172
Avskrivninger og nedskrivninger	-10	-11	-36	-35
Andre driftskostnader	-148	-88	-366	-288
Driftskostnader	-216	-153	-615	-495
Driftsresultat	-120	-74	-265	-133
Finansinntekter	7 684	9 789	9 211	10 641
Finanskostnader	-754	-334	-1 873	-1 773
Netto finansposter	6 930	9 455	7 338	8 867
Resultat før skatter	6 810	9 381	7 073	8 734
Skattekostnad	-1 182	-1 797	-1 386	-1 636
Resultat	5 628	7 584	5 687	7 098

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.12.07	31.12.06
EIENDELER		
Utsatt skattefordel	68	20
Varige driftsmidler	92	83
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	46 199	35 444
Øvrige finansielle anleggsmidler	18 186	25 975
Anleggsmidler	64 545	61 521
Fordringer	12 225	12 930
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2 624	1 152
Omløpsmidler	14 849	14 082
Eiendeler	79 394	75 603
EGENKAPITAL OG GJELD		
Innskutt egenkapital	31 973	31 569
Opptjent egenkapital	534	1 432
Egenkapital	32 507	33 001
Avsetning for forpliktelser	454	399
Rentebærende langsiktig gjeld	29 075	28 691
Langsiktig gjeld	29 529	29 091
Rentebærende gjeld	8 490	5 366
Betalbar skatt	-	36
Annen rentefri gjeld	8 868	8 108
Kortsiktig gjeld	17 358	13 511
Egenkapital og gjeld	79 394	75 603

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Året	
	2007	2006
Netto likviditetsendring fra virksomheten	7 511	114
Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 158	-696
Netto likviditetsendring fra finansiering	-1 881	-1 423
Netto endring i likvider gjennom året	1 472	-2 005
Likviditetsbeholdning 01.01	1 152	3 157
Likviditetsbeholdning 31.12	2 624	1 152

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	31.12.07	31.12.06
Innskutt egenkapital 01.01	31 569	31 569
Motatt konsernbidrag fra tidligere år	404	-
Innfusjonering datterselskap	-	16
Innskutt egenkapital 31.12	31 973	31 569
Opptjent egenkapital 01.01	1 432	5
Innfusjonering datterselskap	276	6
Implementering nye regnskapsprinsipper	-	-23
Estimatavvik pensjoner	-24	-56
Periodens resultat	5 686	7 098
Avgitt konsernbidrag	-3 504	-4 836
Avsatt utbytte	-3 332	-762
Opptjent egenkapital 31.12	534	1 432
Sum egenkapital 31.12	32 507	33 001

Statkraft AS
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



Statkraft