



STATKRAFT SF
KVARTALSRAPPORT
Q3/06

KONSERNET STATKRAFT SF

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 723 millioner kroner (+58 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 0,6 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 0,7 milliarder kroner fra i fjor. Økningen etter skatt var 18 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 utligningsgrad 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 for CO₂ på Kårstø, muliggjøring av kjeder for CO₂ og nødvendige avklaringer knyttet til spørsmålet om et statlig engasjement. Av den foreslåtte bevilgningen er anslagsvis 680 mill. 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.

Virksomheten i Statkraft SF

Statkraft SFs formål er å eie alle aksjene i og gi lån til Statkraft AS. I tillegg har Statkraft SF enkelte eiendeler som av formelle årsaker ikke kan overlates til Statkraft AS. Dette gjelder kraftverk som er hjemfalt og utleid eller som ved hjemfall vil tilfalle Statkraft. Videre gjelder det enkelte utenlandsengasjementer (Asian Power Invest AB og Nordic Hydropower AB).

Konsernregnskapet til Statkraft SF vil, med unntak av de tilbakeholdte eiendelene, være identisk med konsernregnskapet for underkonsernet Statkraft AS.

I utgående balanse for tredje kvartal 2006 var verdien av de totale eiendelene i konsernet Statkraft SF 732 millioner kroner høyere enn i konsernet Statkraft AS. Om lag 600 millioner kroner av dette er relatert til balanseverdien av de utleide kraftverkene og utenlandsengasjementene, mens resten utgjøres av kortsiktige poster og likvide midler.

Rentebærende langsiktig gjeld i Statkraft SF konsern var i underkant av 3 milliarder kroner høyere enn i Statkraft AS konsern som følge av at Statkraft SF har lånt 3 milliarder kroner under en etablert kredittlinje i forbindelse med finansiering av utbyttet for regnskapsåret 2004. Ved utgangen av tredje kvartal utgjorde rentebærende gjeld 33,4 milliarder kroner mot 35,2 milliarder kroner på samme tid i fjor og 34,6 milliarder kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 43,6 prosent mot henholdsvis 46,3 og 47,7 prosent. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 4,6 milliarder kroner og kortsiktig rentefri gjeld 8,1 milliarder kroner.

I resultatregnskapet utgjør forskjellene mellom Statkraft SF og Statkraft AS i hovedsak inntekter og kostnader knyttet til løpende drift av de tilbakeholdte eiendelene. Disse forskjellene er, som vist i etterfølgende tabell, relativt beskjedne.

Resultatregnskap

Første tre kvartaler

Beløp i mill. kr	Statkraft SF konsern	Statkraft AS konsern	Forskjell
Kraftsalg	9 995	9 953	42
Andre driftsinntekter	2 242	2 128	114
Brutto driftsinntekter	12 237	12 080	156
Overføringskostnader	-693	-693	-
Netto driftsinntekter	11 543	11 387	156
Lønnskostnader	908	906	2
Erstatninger og konsesjonsavgifter	243	238	5
Andre driftskostnader	1 133	1 068	65
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 133	1 115	17
Eiendomsskatt	456	449	6
Driftskostnader	3 872	3 776	96
Driftsresultat	7 671	7 611	61
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 187	1 157	30
Finansinntekter	171	177	-6
Finanskostnader	-1 646	-1 566	-80
Netto finansposter	-1 475	-1 389	-86
Resultat før skatter	7 384	7 380	5
Skattekostnad	-2 772	-2 805	33
Resultat	4 612	4 575	37
Herav minoritetens andel	211	204	7
Herav majoritetens andel	4 401	4 372	29

En nærmere beskrivelse av den operative virksomheten og de økonomiske resultatene i årets tre første kvartaler er gitt i kvartalsrapport for konsernet Statkraft AS. Denne rapporten følger som vedlegg.

Oslo, 8. november 2006
Styret i Statkraft SF

KONSERNET STATKRAFT SF

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2005
	2006	2005	2006	2005	
Kraftsalg	2 749	2 104	9 995	7 961	11 571
Andre driftsinntekter	625	522	2 242	1 929	3 770
Brutto driftsinntekter	3 374	2 627	12 237	9 890	15 341
Overføringskostnader	-126	-121	-693	-495	-746
Netto driftsinntekter	3 248	2 506	11 543	9 394	14 595
Lønnskostnader	317	314	908	930	1 352
Erstatninger og konsesjonsavgifter	78	86	243	246	350
Andre driftskostnader	360	374	1 133	1 188	1 955
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	380	368	1 133	1 100	1 909
Eiendomsskatt	153	126	456	373	502
Driftskostnader	1 288	1 268	3 872	3 837	6 067
Driftsresultat	1 960	1 237	7 671	5 557	8 528
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-3	204	1 187	968	1 605
Finansinntekter	-3	337	171	1 045	845
Finanskostnader	-728	-446	-1 646	-2 137	-2 395
Netto finansposter	-731	-109	-1 475	-1 092	-1 550
Resultat før skatter	1 226	1 333	7 384	5 432	8 582
Skattekostnad	-836	-333	-2 772	-1 512	-2 553
Resultat	390	1 000	4 612	3 921	6 030
Herav minoritetens andel	45	20	211	110	176
Herav majoritetens andel	345	980	4 401	3 811	5 853

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	6 718	3 464	6 270
Varige driftsmidler	50 023	46 844	47 978
Investering i tilknyttede selskaper	30 633	28 021	29 047
Øvrige finansielle anleggsmidler	578	856	657
Anleggsmidler	87 951	79 185	83 953
Varer	53	46	50
Fordringer	4 163	4 540	3 436
Investeringer	370	344	335
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 117	5 844	4 619
Omløpsmidler	7 703	10 774	8 441
Eiendeler	95 654	89 960	92 394
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	10 113	7 610	4 811
Minoritetsinteresser	3 880	3 937	3 953
Egenkapital	43 243	40 797	38 014
Avsetning for forpliktelser	10 938	9 205	10 320
Ansvarlig lån	-	52	54
Rentebærende langsiktig gjeld	31 647	32 633	32 409
Langsiktig gjeld	42 585	41 891	42 782
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 758	2 591	2 240
Betalbar skatt	4 377	2 239	2 237
Annen rentefri gjeld	3 691	2 442	7 119
Kortsiktig gjeld	9 826	7 273	11 596
Egenkapital og gjeld	95 654	89 960	92 394

EGENKAPITALAVSTEMMING

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
Selskapskapital 01.01	29 250	29 250	29 250
Innskutt egenkapital 30.09/31.12	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital 01.01	4 811	3 623	3 623
Periodens resultat	4 400	3 811	5 853
Implementering nye regnskapsprinsipper	369	-	-
Endring i omregningsdifferanse	539	53	-68
Endring som følge av oppkjøp	-6	123	123
Avsatt utbytte	-	-	-4 720
Opptjent egenkapital 30.09/31.12	10 113	7 610	4 811
Min.interesser 01.01	3 953	3 966	3 966
Periodens resultat	211	110	176
Implementering nye regnskapsprinsipper	-16	-	-
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Avsatt utbytte	-	-	-101
Utgang minoritet	-210	-	-
Endring i omregningsdifferanse	1	-25	36
Endring som følge av oppkjøp	13	-114	-124
Minoritetsinteresser 30.09/31.12	3 880	3 937	3 953
Sum egenkapital 30.09/31.12	43 243	40 797	38 014

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2006	2005	2005
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	7 384	5 432	8 582
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-2	-280	-276
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 133	1 100	1 909
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-1 187	-968	-1 605
Betalt skatt	-816	-698	-908
Tilført fra årets virksomhet	6 512	4 586	7 702
Endring i langsiktige poster	358	1 978	1 933
Endring i kortsiktige poster	-386	285	1 345
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 107	988	971
Netto likviditetsendring fra virksomheten	7 591	7 837	11 952
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-2 675	-1 681	-2 238
Salg av anleggsmidler (salgssum)	53	10	39
Utbetalinger av utlån	-	-63	-42
Innbetalinger av utlån	-10	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	166	-4 625
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny langsiktig gjeld	515	3 981	3 992
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 583	-8 932	-9 483
Kapitalnedsettelse	-72	-	-
Utdelt utbytte	-4 720	-3 474	-3 474
Netto likviditetsendring fra finansiering	-5 860	-8 425	-8 965
Netto endring i likvider gjennom året	-1 499	-422	-1 638
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-3	-17	-27
Likviditetsbeholdning 01.01	4 619	6 283	6 283
Likviditetsbeholdning 30.09/ 31.12	3 117	5 844	4 619

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	3 374	2 892	141	420	152	34	5	69	-340
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	380	253	2	98	4	8	0	0	14
Øvrige driftskostnader	1 034	836	78	139	152	28	36	70	-305
Driftsresultat	1 960	1 803	62	183	-3	-2	-31	-1	-49
Resultatandel i tilknyttede selskaper	-3	112	12	23	-8	-2	0	-100	-50
Resultat før finans og skatt	1 957	1 915	74	206	-11	-4	-31	-101	-99
Hittil i år 2006									
Brutto driftsinntekter	12 237	10 596	407	1 242	543	189	22	235	-1 000
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 133	754	4	290	11	24	1	6	43
Øvrige driftskostnader	3 433	2 610	259	540	535	128	109	184	-933
Driftsresultat	7 671	7 232	144	412	-3	37	-87	45	-110
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 187	355	19	90	-8	0	0	830	-87
Resultat før finans og skatt	8 859	7 587	163	502	-11	37	-88	876	-198
Balanse 30.09.06									
Investering i tilknyttede selskaper	30 633	9 683	26	1 937	329	55	4	18 205	393
Øvrige eiendeler	65 020	55 957	872	6 153	319	1 055	519	501	-355
Totale eiendeler	95 654	65 639	898	8 091	648	1 111	524	18 705	39
Kortsiktig gjeld	9 826	9 671	-567	573	90	52	408	179	-580
Langsiktig rentefri gjeld	10 938	9 559	-	653	44	67	12	65	537
Langsiktig rentebærende gjeld	31 647	-	-	-	-	-	-	-	31 647
Gjeld	52 410	19 230	-567	1 226	134	119	420	245	31 604
Vedlikeholdsinvesteringer	492	401	-	50	-	-	-	41	-
Investering i økt kapasitet	2 184	1 899	-	71	-	214	-	-	-
Investering i eierandeler	598	575	-	-	-	-	-	23	-
Tredje kvartal 2005									
Brutto driftsinntekter	2 627	2 180	130	346	86	34	11	51	-210
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	368	237	2	97	4	8	0	0	19
Øvrige driftskostnader	1 021	699	120	149	87	21	71	47	-172
Driftsresultat	1 237	1 244	7	100	-5	5	-60	4	-57
Resultatandel i tilknyttede selskaper	204	38	1	-17	4	-3	12	185	-16
Resultat før finans og skatt	1 442	1 282	9	83	-2	2	-47	189	-73
Hittil i år 2005									
Brutto driftsinntekter	9 890	8 303	433	1 130	357	157	14	155	-659
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 100	709	6	293	11	25	0	0	56
Øvrige driftskostnader	3 232	2 143	336	548	357	94	120	148	-515
Driftsresultat	5 557	5 451	90	289	-11	38	-106	7	-199
Resultatandel i tilknyttede selskaper	968	272	1	15	-14	-4	0	753	-56
Resultat før finans og skatt	6 525	5 723	92	303	-25	34	-106	760	-256
Balanse 30.09.05									
Investering i tilknyttede selskaper	28 022	8 844	26	1 897	341	60	192	16 448	214
Øvrige eiendeler	61 938	51 021	659	6 263	224	515	1 632	3 388	-1 764
Totale eiendeler	89 960	59 865	685	8 160	564	575	1 825	19 835	-1 550
Kortsiktig gjeld	7 273	8 599	678	508	40	21	190	1 425	-4 188
Langsiktig rentefri gjeld	9 205	8 183	13	650	28	62	1	35	233
Langsiktig rentebærende gjeld	32 688	-	-	-	-	-	-	-	32 688
Gjeld	49 166	16 782	691	1 159	68	83	190	1 459	28 734
Vedlikeholdsinvesteringer	390	288	-	101	-	26	-	25	-
Investering i økt kapasitet	1 291	1 081	-	84	-	126	-	-	-
Investering i eierandeler	203	185	-	-	-	-	18	-	-
Året 2005									
Brutto driftsinntekter	15 341	13 520	579	1 634	536	235	25	218	-1 405
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	1 909	1 339	8	377	15	33	32	1	105
Øvrige driftskostnader	4 905	3 856	436	774	531	140	131	204	-1 168
Driftsresultat	8 528	8 325	135	482	-10	62	-138	13	-341
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 605	426	3	30	-1	-6	-	1 181	-28
Resultat før finans og skatt	10 133	8 752	138	512	-11	56	-138	1 194	-369
Balanse 31.12.05									
Investering i tilknyttede selskaper	29 047	9 378	7	1 914	347	57	5	16 977	361
Øvrige eiendeler	63 347	60 290	703	5 985	303	1 052	1 627	1 063	-7 677
Totale eiendeler	92 394	69 668	710	7 900	650	1 110	1 632	18 040	-7 315
Kortsiktig gjeld	11 596	11 007	1 185	621	79	83	178	917	-2 472
Langsiktig rentefri gjeld	10 320	9 435	4	639	45	60	9	45	83
Langsiktig rentebærende gjeld	32 463	-	-	-	-	-	-	-	32 463
Gjeld	54 379	20 442	1 188	1 260	124	143	186	963	30 074
Vedlikeholdsinvesteringer	471	254	-	132	-	2	-	40	43
Investering i økt kapasitet	1 767	1 388	-	147	-	232	-	-	-
Investering i eierandeler	4 511	4 501	-	-	-	-	-	10	-

SELSKAPSREGNSKAP STATKRAFT SF

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	Tredje kvartal		Hittil i år		Året
	2006	2005	2006	2005	2005
Andre driftsinntekter	38	33	113	106	142
Lønnskostnader	-	-	-	-	4
Andre driftskostnader	23	21	67	64	75
Ordinære avskrivninger	4	4	12	11	14
Eiendomsskatt	2	2	6	6	9
Driftskostnader	31	28	91	87	110
Driftsresultat	6	4	22	20	32
Finansinntekter	292	357	1 018	1 427	6 538
Finanskostnader	-320	-350	-963	-1 393	-1 711
Netto finansposter	-28	6	55	34	4 827
Resultat før skatter	-22	11	77	54	4 859
Skattekostnad	16	80	33	297	-199
Resultat	-6	90	109	351	4 660

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	391	431	391
Varige driftsmidler	420	417	414
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	32 046	32 177	32 165
Øvrige finansielle anleggsmidler	18 328	19 383	19 225
Anleggsmidler	51 184	52 409	52 195
Fordringer	657	711	5 215
Bankinnskudd, kontanter og lignende	124	122	119
Omløpsmidler	781	833	5 334
Eiendeler	51 965	53 242	57 529
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	329	627	217
Egenkapital	29 579	29 877	29 467
Avsetning for forpliktelser	95	-	121
Rentebærende langsiktig gjeld	21 531	22 087	22 678
Langsiktig gjeld	21 626	22 087	22 799
Kortsiktig gjeld	760	1 278	5 264
Egenkapital og gjeld	51 965	53 242	57 529

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2006	2005	2005
Netto likviditetsendring fra virksomheten	4 976	-334	-337
Netto likviditetsendring fra investeringer	1 135	8 616	-9
Netto likviditetsendring fra finansiering	-6 106	-9 027	-402
Netto endring i likvider gjennom året	5	-745	-748
Likviditetsbeholdning 01.01	119	867	867
Likviditetsbeholdning 30.9/ 31.12	124	122	119

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.09.06	30.09.05	31.12.05
Egenkapital 01.01	29 467	29 526	29 526
Implementering nye regnskapsprinsipper	3	-	-
Periodens resultat	109	351	4 661
Avsatt utbytte	-	-	-4 720
Egenkapital 30.9/31.12	29 579	29 877	29 467

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 engangskaraktar 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 selskap 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 tildeles 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 utilgjengelighet 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 utilgjengeligheten. 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 vindpark-selskapene, 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 konsulent tjenester 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

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

ORGANISASJONSNUMMER:
STATKRAFT SF: 962 986 277

INTERNETT:
WWW.STATKRAFT.NO