



Statkraft

Q1/08 STATKRAFT SF

**KVARTALS-
RAPPORT**

Q1

Hovedtall

	Enhet	1. kvartal		Året
		2008	2007	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	7 252	5 033	17 950
Netto driftsinntekter	Mill. kr	7 061	4 133	13 583
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	1 399	-17	-739
EBITDA	Mill. kr	5 743	3 030	9 056
Driftsresultat	Mill. kr	5 285	2 645	7 400
Resultatandeler i tilknyttede selskaper	Mill. kr	1 168	1 038	2 652
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	111	254	279
Netto finansposter	Mill. kr	-721	-133	-1 243
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-265	123	279
Resultat før skatt	Mill. kr	5 732	3 550	8 809
Resultat etter skatt	Mill. kr	3 856	2 654	6 772
EBITDA-margin ¹⁾	%	59,9	60,5	54,6
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	3 405	2 925	6 171
Likvide midler	Mill. kr	5 806	11 604	3 344
Eiendeler	Mill. kr	113 539	116 574	110 291
Rentebærende gjeldsgrad	%	46,6	48,8	49,0
Gjennomsnittlig spotpris	øre/kWh	30,3	21,8	22,4
Produksjon, solgt volum	TWh	15,2	11,8	44,9
- hvorav vannkraft	TWh	13,6	11,6	42,7
- hvorav vindkraft	TWh	0,2	0,2	0,7
- hvorav gasskraft	TWh	1,4	0	1,5
Årsverk	Antall	2 296	2 109	2 287

¹⁾ Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

Innhold

Hovedpunkter i kvartalet.....	1
Virksomheten i Statkraft SF.....	2
Kvartalsregnskap Statkraft SF Konsern	4
Kommentarer til regnskapet.....	6
Segmentoversikt Statkraft SF konsern	7
Kvartalsregnskap Statkraft SF (NGAAP)	8
Vedlegg: Statkraft AS Konsern.....	9

Hovedpunkter i kvartalet¹

Kraftprisene og produksjonen var betydelig høyere i 1. kvartal sammenlignet med samme periode i 2007. Konsernets resultat i kvartalet ble 5732 millioner kroner før skatt (3550 millioner kroner) og 3856 millioner kroner etter skatt (2654 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter ble resultatet 4555 millioner kroner før skatt (3499 millioner kroner) og 2997 millioner kroner etter skatt (2633 millioner kroner).

I 1. kvartal ble det jobbet videre med intensjonsavtalen med E.ON AG, som innebærer at selskapet overtar Statkrafts aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva samt aksjer i E.ON AG. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av 1. halvår 2008.

Gasskraftverket i Knapsack i Tyskland ble satt i kommersiell drift 16. januar. Den endelige tildelingen av CO₂-kvoter til de tyske gasskraftverkene for fase 2 (2008-2012) ble offentliggjort av tyske myndigheter i februar. For begge anleggene ble volumet 84,4 %.

I mars vedtok Statkraft å bygge ut vindparken Blaengwen i Wales. Vindparken eies 50/50 sammen med det amerikanske selskapet Catamount og vil ha en installert effekt på 23 MW.

Statkraft har inngått en avtale med regjeringen i Republika Srpska, som er en del av Bosnia-Hercegovina, som i første omgang omfatter planlegging for utvikling og utbygging av vannkraft.

Det er vedtatt en ny strategi for konsernets vindsatsing som blant annet medfører økt fokus på utvikling og utbygging av offshore vindparker i Nordsjøbassenget. I mars inngikk Statkraft en samarbeidsavtale med NorWind om offshore vindkraft, hvor NorWind vil gjennomføre en konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg.

I slutten av mars fikk Statkraft og samarbeidspartneren Norsk Solkraft konsesjon på et 3 MW Photovoltaics solcelleanlegg i Italia.

I 1. kvartal ble det igangsatt prosesser som tar sikte på å fusjonere konsernets ulike aktiviteter innen områdene kraftsalg, fjernvarme og måling og avregning. Formålet er å etablere nasjonale forretningsmodeller for de enkelte virksomhetsområdene.

Sluttbrukerselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi har introdusert FN-godkjente klimakvoter innen privatmarkedet og til kunder som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂.

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2007.

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 eies av Statkraft AS. Dette gjelder kraftverk som er hjemfalt og utleid eller som ved hjemfall vil tilfalle Statkraft, samt enkelte utenlandsengasjementer (Asian Power Invest AB og Nordic Hydropower AB).

Konsernregnskapet til Statkraft SF vil, med unntak av de tilbakeholdte eiendelene og enkelte poster på passivasiden, være identisk med konsernregnskapet for underkonsernet Statkraft AS.

I utgående balanse for 1. kvartal 2008 var verdien av de totale eiendelene i konsernet Statkraft SF 103 millioner kroner høyere enn i konsernet Statkraft AS. Balanseverdien av de utleide kraftverkene og utenlandsengasjementene beløper seg til 947 millioner kroner.

Rentebærende langsiktig gjeld i Statkraft SF konsern var 2750 millioner 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 utbytte for regnskapsåret 2004. Ved utgangen av 1. kvartal utgjorde rentebærende gjeld 39 739 millioner kroner mot 40 034 millioner kroner ved utgangen av 2007. Rentebærende gjeldsgrad var 46,6 % mot 49,0 % ved utgangen av 2007. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 13 870 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld 18 397 millioner 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.

Beløp i millioner kroner	Statkraft SF Konsern	Statkraft AS Konsern	Forskjell
Salgsinntekter	6 988	6 988	0
Andre driftsinntekter	264	176	88
Brutto driftsinntekter	7 252	7 164	88
Energikjøp	-1 285	-1 285	0
Overføringskostnader	-305	-302	-3
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 399	1 399	0
Netto driftsinntekter	7 061	6 976	85
Lønnskostnader	-462	-462	0
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	-458	-454	-4
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-290	-278	-12
Andre driftskostnader	-566	-544	-22
Driftskostnader	-1 776	-1 738	-38
Driftsresultat	5 285	5 238	47
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 168	1 164	4
Finansinntekter	119	124	-5
Finanskostnader	-575	-531	-44
Urealisert valuta og rente	-265	-264	-1
Netto finansposter	-721	-671	-50
Resultat før skatter	5 732	5 731	1
Skattekostnad	-1 876	-1 928	52
Resultat	3 856	3 803	53
Herav minoritetens andel	107	107	0
Herav majoritetens andel	3 749	3 696	53

En nærmere beskrivelse av den operative virksomheten og de økonomiske resultatene for perioden er gitt i kvartalsrapporten for konsernet Statkraft AS. Rapporten følger som vedlegg.

Oslo, 7. mai 2008
Styret i Statkraft SF

Kvartalsregnskap Statkraft SF Konsern

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	1. kvartal		Året 2007
	2008	2007	
Salgsinntekter	6 988	4 751	16 544
Andre driftsinntekter	264	282	1 406
Brutto driftsinntekter	7 252	5 033	17 950
Energikjøp	-1 285	-650	-2 680
Overføringskostnader	-305	-233	-948
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 399	-17	-739
Netto driftsinntekter	7 061	4 133	13 583
Lønnskostnader	-462	-403	-1 604
Avskrivninger og nedskrivninger	-458	-385	-1 656
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-290	-248	-1 034
Andre driftskostnader	-566	-451	-1 890
Driftskostnader	-1 776	-1 488	-6 183
Driftsresultat	5 285	2 645	7 400
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 168	1 038	2 652
Finansinntekter	119	132	411
Finanskostnader	-575	-388	-1 884
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	-265	123	230
Netto finansposter	-721	-133	-1 243
Resultat før skatter	5 732	3 550	8 809
Skattekostnad	-1 874	-896	-2 037
Resultat	3 856	2 654	6 772
Herav minoritetens andel	107	79	166
Herav majoritetens andel	3 749	2 575	6 606

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.03.08	31.03.07	31.12.07
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	1 457	2 547	1 657
Varige driftsmidler	56 918	56 024	56 957
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert	33 556	31 217	32 332
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 931	1 080	1 930
Anleggsmidler	93 863	90 868	92 876
Beholdninger	143	64	303
Fordringer	4 878	5 468	5 096
Kortsiktige finansielle plasseringer	371	377	347
Derivater	8 477	8 193	8 326
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5 806	11 604	3 344
Omløpsmidler	19 676	25 706	17 416
Eiendeler	113 539	116 573	110 292
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	13 442	12 302	9 583
Minoritetsinteresser	2 903	3 014	2 817
Egenkapital	45 595	44 566	41 650
Avsetning for forpliktelser	9 807	12 618	9 603
Rentebærende langsiktig gjeld	33 519	36 922	33 111
Langsiktig gjeld	43 326	49 540	42 714
Rentebærende kortsiktig gjeld	6 220	5 500	6 923
Betalbar skatt	3 138	887	2 901
Annen rentefri gjeld	4 408	5 314	3 650
Derivater	10 851	10 766	12 454
Kortsiktig gjeld	24 618	22 467	25 928
Egenkapital og gjeld	113 539	116 573	110 292

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	31.03.08	31.03.07	31.12.07
Innskutt egenkapital 01.01	29 250	29 250	29 250
Innskutt egenkapital 31.03 / 31.12	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital 01.01	9 583	10 170	10 170
Periodens resultat	3 749	2 576	6 606
Utbytte og konsernbidrag	-	-	-5 857
Estimatavvik pensjoner	-	-	-118
Endring i omregningsdifferanse	88	-444	-856
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-	-357
Annet	22	-	-5
Opptjent egenkapital 31.03 / 31.12	13 442	12 302	9 583
Minoritetsinteresser 01.01	2 817	2 943	2 934
Periodens resultat	107	79	166
Kapitalnedsettelse og utbytte	-	-	-417
Estimatavvik pensjoner	-	-	-39
Endring i omregningsdifferanse	-21	-8	-21
Annet	-	-	194
Minoritetsinteresser 31.03 / 31.12	2 903	3 014	2 817
Sum egenkapital 31.03 / 31.12	45 595	44 566	41 650

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	1. kvartal		Året
	2008	2007	2007
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	5 732	3 551	8 809
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-	7	-9
Avskrivninger og nedskrivninger	458	386	1 656
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-1 168	-1 038	-2 652
Urealiserte verdiendringer	-1 135	-106	512
Betalt skatt	-1 147	-1 092	-3 917
Tilført fra årets virksomhet	2 740	1 708	4 399
Endring i langsiktige poster	312	-44	-355
Endring i kortsiktige poster	339	1 261	679
Utbytte fra tilknyttede selskaper	14	-	1 448
Netto likviditetsendring fra virksomheten	3 405	2 925	6 171
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-336	-402	-2 015
Salg av anleggsmidler (salgssum)	1	-	25
Utbetalinger av utlån	-73	-81	-212
Investeringer i andre foretak	-10	-150	-1 800
Netto likviditetsendring fra investeringer	-418	-633	-4 002
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	32	8 793	11 786
Nedbetaling av gjeld	-557	-1 360	-6 236
Innskudd av kapital	-	-	24
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-	-	-6 274
Netto likviditetsendring fra finansiering	-525	7 433	-700
Netto endring i likvider gjennom året	2 462	9 725	1 469
Valutakurseffekter på kontantstrøm	1	-2	-5
Likviditetsbeholdning 01.01	3 344	1 880	1 880
Likviditetsbeholdning 31.03 / 31.12	5 807	11 603	3 344
Ubenyttede kommiterte kredittlinjer	5 450	5 450	5 450
Ubenyttet kassekreditt	600	800	600

Kommentarer til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2008, avsluttet 31. mars 2008, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft SF og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2007.

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. For året 2007 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et volum på i størrelsesorden 500 GWh. Gjennomsnittspris var 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.

Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

I forbindelse med utarbeidelsen av delårsregnskapet og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som påvirker beløp innregnet i resultat og balanse.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater, og som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er omtalt i årsregnskapet for 2007.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 1. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områder der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse som omtalt i årsregnskapet for 2007.

Segmentoversikt Statkraft SF konsern

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Sluttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og eliminerings
1. kvartal 2008									
Brutto driftsinntekter	7 252	5 657	169	534	1 242	124	7	93	-574
Driftsresultat	5 284	4 948	158	224	49	24	-64	4	-59
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 168	77	86	31	-4	1	0	1 020	-42
Resultat før finans og skatt	6 453	5 025	244	255	45	25	-64	1 024	-102
Balanse 31.03.08									
Investering i tilknyttede selskaper	33 556	5 801	0	1 366	-29	73	6	22 383	3 956
Øvrige eiendeler	79 982	72 897	4 306	6 836	1 213	1 681	230	490	-7 672
Totale eiendeler	113 539	78 698	4 306	8 202	1 184	1 754	236	22 873	-3 716
Kortsiktig gjeld	24 618	18 309	3 701	1 004	395	102	199	76	831
Langsiktig rentefri gjeld	9 807	9 031	114	722	122	78	55	108	-424
Langsiktig rentebærende gjeld	33 519	-	-	-	-	-	-	-	33 519
Gjeld	67 944	27 340	3 815	1 726	518	180	254	184	33 927
Avskrivninger og nedskrivninger	458	315	2	96	14	15	0	1	16
Vedlikeholdsinvesteringer	99	70	-	20	-	3	-	6	-
Investering i økt kapasitet	237	184	-	26	-	2	1	24	-
Investering i eierandeler	10	-	-	-	-	-	-	10	-
1. kvartal 2007									
Brutto driftsinntekter	5 033	3 510	266	465	1 068	101	10	81	-468
Driftsresultat	2 646	2 521	15	187	77	29	-38	39	-184
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 038	1 086	-3	48	-7	1	0	-50	-38
Resultat før finans og skatt	3 684	3 607	12	235	70	30	-38	-49	-184
Balanse 31.03.07									
Investering i tilknyttede selskaper	31 217	8 744	0	1 489	330	70	3	18 151	2 430
Øvrige eiendeler	85 355	80 814	5 033	7 141	1 399	1 506	613	1 518	-12 669
Totale eiendeler	116 573	89 558	5 033	8 630	1 729	1 576	616	19 669	-10 238
Kortsiktig gjeld	22 467	22 382	4 635	949	874	509	450	571	-7 903
Langsiktig rentefri gjeld	12 618	10 464	79	761	375	58	24	93	764
Langsiktig rentebærende gjeld	36 922	-	-	-	-	-	-	-	36 922
Gjeld	72 007	32 846	4 714	1 710	1 249	567	474	664	29 783
Avskrivninger og nedskrivninger	385	256	2	95	7	9	-	2	15
Vedlikeholdsinvesteringer	162	84	-	59	-	8	-	11	-
Investering i økt kapasitet	240	170	-	-	-	44	16	10	-
Investering i eierandeler	150	150	-	-	-	-	-	-	-
Året 2007									
Brutto driftsinntekter	17 950	13 209	631	1 565	3 430	317	49	379	-1 630
Driftsresultat	7 401	7 274	237	399	107	73	-171	31	-551
Resultatandel i tilknyttede selskaper	2 652	1 388	-48	155	-20	-3	0	1 235	-54
Resultat før finans og skatt	10 052	8 662	189	554	87	70	-171	1 266	-605
Balanse 31.12.07									
Investering i tilknyttede selskaper	32 332	8 026	0	1 764	40	75	9	18 890	3 528
Øvrige eiendeler	77 960	58 463	5 547	6 279	1 751	1 648	169	528	3 575
Totale eiendeler	110 292	66 489	5 547	8 043	1 791	1 723	177	19 418	7 103
Kortsiktig gjeld	25 928	15 384	5 036	543	960	69	152	36	3 748
Langsiktig rentefri gjeld	9 603	7 701	114	732	132	78	50	159	637
Langsiktig rentebærende gjeld	33 111	-	-	-	-	-	-	-	33 111
Gjeld	68 642	23 086	5 149	1 274	1 092	147	202	196	37 495
Avskrivninger og nedskrivninger	1 656	1 083	7	390	58	49	3	7	58
Vedlikeholdsinvesteringer	574	450	-	57	1	22	-	44	-
Investering i økt kapasitet	1 434	996	-	156	-	196	-	86	-
Investering i eierandeler	1 800	1 625	37	-	-	8	1	129	-

Kvartalsregnskap Statkraft SF (NGAAP)

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	1. kvartal		Året 2007
	2008	2007	
Andre driftsinntekter	88	83	335
Avskrivninger og nedskrivninger	-4	-4	-16
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-12	-13	-51
Andre driftskostnader	-23	-24	-102
Driftskostnader	-39	-41	-170
Driftsresultat	49	42	165
Finansinntekter	188	224	9 080
Finanskostnader	-237	-256	-979
Netto finansposter	-49	-32	8 101
Resultat før skatter	-	9	8 266
Skattekostnad	-11	32	-1 268
Resultat	-11	41	6 998

BALANSE

Beløp i mill. kr	31.03.08	31.03.07	31.12.07
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	68	433	68
Varige driftsmidler	779	414	730
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	32 450	32 046	32 450
Øvrige finansielle anleggsmidler	6 227	11 021	6 034
Anleggsmidler	39 524	43 913	39 282
Fordringer	13 389	10 673	13 196
Bankinnskudd, kontanter og lignende	73	105	175
Omløpsmidler	13 462	10 778	13 371
Eiendeler	52 986	54 690	52 653
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	485	97	495
Egenkapital	29 735	29 347	29 745
Avsetning for forpliktelsler	13	144	135
Utsatt skatt	122	-	-
Rentebærende langsiktig gjeld	9 985	14 223	9 798
Langsiktig gjeld	10 120	14 368	9 933
Rentebærende gjeld	4 822	2 722	4 786
Betalbar skatt	1 305	1 817	1 318
Annen rentefri gjeld	7 003	6 435	6 871
Kortsiktig gjeld	13 131	10 974	12 975
Egenkapital og gjeld	52 986	54 690	52 653

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	1. kvartal 2008	2007	Året 2007
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-49	3	5 940
Netto likviditetsendring fra investeringer	-53	1 218	3 940
Netto likviditetsendring fra finansiering	-	-1 218	-9 807
Netto endring i likvider gjennom året	-102	3	73
Likviditetsbeholdning 01.01	175	102	102
Likviditetsbeholdning 31.03 / 31.12	73	105	175

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	31.03.08	31.03.07	31.12.07
Innskutt egenkapital 01.01	29 250	29 250	29 250
Innskutt egenkapital 31.03 / 31.12	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital 01.01	496	56	57
Periodens resultat	-11	41	6 998
Avsatt utbytte	-	-	-6 560
Opptjent egenkapital 31.03 / 31.12	485	97	495
Sum egenkapital 31.03 / 31.12	29 735	29 347	29 745

Vedlegg: Statkraft AS Konsern

Hovedpunkter i kvartalet

Kraftprisene og produksjonen var betydelig høyere i 1. kvartal sammenlignet med samme periode i 2007. Konsernets resultat i kvartalet ble 5731 millioner kroner før skatt (3534 millioner kroner) og 3803 millioner kroner etter skatt (2605 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter ble resultatet 4553 millioner kroner før skatt (3483 millioner kroner) og 2943 millioner kroner etter skatt (2584 millioner kroner).

I 1. kvartal ble det jobbet videre med intensjonsavtalen med E.ON AG, som innebærer at selskapet overtar Statkrafts aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva samt aksjer i E.ON AG. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av 1. halvår 2008.

Gasskraftverket i Knapsack i Tyskland ble satt i kommersiell drift 16. januar. Den endelige tildelingen av CO₂-kvoter til de tyske gasskraftverkene for fase 2 (2008-2012) ble offentliggjort av tyske myndigheter i februar. For begge anleggene ble volumet 84,4 %.

I mars vedtok Statkraft å bygge ut vindparken Blaengwen i Wales. Vindparken eies 50/50 sammen med det amerikanske selskapet Catamount og vil ha en installert effekt på 23 MW.

Statkraft har inngått en avtale med regjeringen i Republika Srpska, som er en del av Bosnia-Hercegovina, som i første omgang omfatter planlegging for utvikling og utbygging av vannkraft.

Det er vedtatt en ny strategi for konsernets vindsatsing som blant annet medfører økt fokus på utvikling og utbygging av offshore vindparker i Nordsjøbassenget. I mars inngikk Statkraft en samarbeidsavtale med NorWind om offshore vindkraft, hvor NorWind vil gjennomføre en konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg.

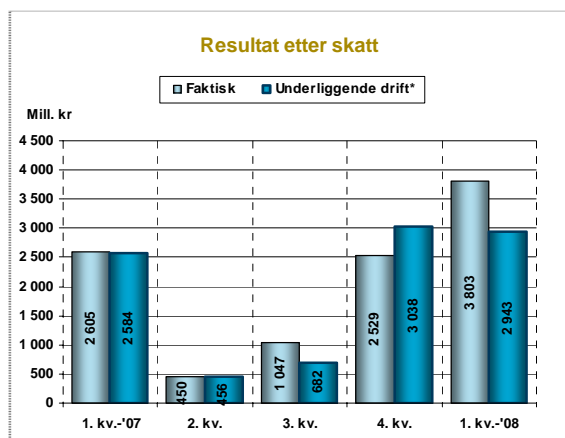
I slutten av mars fikk Statkraft og samarbeidspartneren Norsk Solkraft konsesjon på et 3 MW Photovoltaics solcelleanlegg i Italia.

I 1. kvartal ble det igangsatt prosesser som tar sikte på å fusjonere konsernets ulike aktiviteter innen områdene kraftsalg, fjernvarme og måling og avregning. Formålet er å etablere nasjonale forretningsmodeller for de enkelte virksomhetsområdene.

Sluttbrukerselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi har introdusert FN-godkjente klimakvoter innen privatmarkedet og til kunder som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂.

Økonomiske resultater

Kvartalsresultat



* Korrigeret for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

I 1. kvartal hadde konsernet et resultat på 5731 millioner kroner før skatt (3534 millioner kroner) og 3803 millioner kroner etter skatt (2605 millioner kroner). Forbedringen fra 1. kvartal i 2007 skyldes hovedsakelig høyere salgsinntekter og urealiserte verdiendringer. Korrigeret for disse verdiendringene samt vesentlige engangsposter i konsernet og tilknyttede selskaper ble resultatet 4553 millioner kroner før skatt (3483 millioner kroner) og 2943 millioner kroner etter skatt (2584 millioner kroner). Resultatet i perioden var preget av betydelig høyere systempris (+ 39 %) og produksjon (+ 29 %) enn i tilsvarende periode i 2007.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 20,6 % før skatt siste 12 måneder. Tilsvarende tall for kalenderåret 2007 var 17,7 %. 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 16,5 % etter skatt. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 9,0 % mot 8,3 % for året 2007.

Driftsinntekter

Konsernet hadde en brutto omsetning på 7164 millioner kroner i 1. kvartal (4951 millioner kroner). Dette representerer en økning på 45 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 30,3 øre/kWh (21,8 øre/kWh) i 1. kvartal og konsernet produserte 15,2 TWh (11,8 TWh). Av produksjonsøkningen på 3,4 TWh bidro gasskraft i Tyskland med 1,4 TWh, mens den resterende økningen er knyttet til vannkraft i Norden. Høyere priser og produksjon medførte at netto fysisk spotsalg økte med 1885 millioner kroner, tilsvarende 137 %, sammenlignet med 1. kvartal i 2007. Sikringsaktivitetene følger opp de historisk sterke resultatene fra 2007, og bidrar med 925 millioner kroner i 1. kvartal.

Driftsinntekter

STATKRAFT AS KONSERN	1. kvartal		Året
Beløp i mill. kr	2008	2007	2007
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	3 259	1 374	5 469
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	63	60	213
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	402	451	1 713
Lange kommersielle kontrakter	464	353	1 582
Dynamisk sikring	925	865	1 593
Trading og origination	45	179	623
Nett	568	469	1 535
Sluttbruker	1 230	1 058	3 390
Fjernvarme	122	101	315
Annet / elimineringer	-90	-158	111
Salgsinntekter	6 988	4 751	16 544
Andre driftsinntekter	176	200	1 075
Brutto driftsinntekter	7 164	4 951	17 619

Energikjøp utgjorde 1285 millioner kroner i 1. kvartal (650 millioner kroner). Økningen skyldes primært kjøp av gass til gasskraftverket i Knapsack.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 302 millioner kroner (230 millioner kroner). Økningen skyldes at de variable delene av overføringstariffen økte som følge av høyere overføringsvolum og priser.

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter var 1399 millioner kroner (-17 millioner kroner).

Driftskostnader

I 1. kvartal hadde konsernet driftskostnader på 1738 millioner kroner (1449 millioner kroner), noe som er en økning på 20 %.

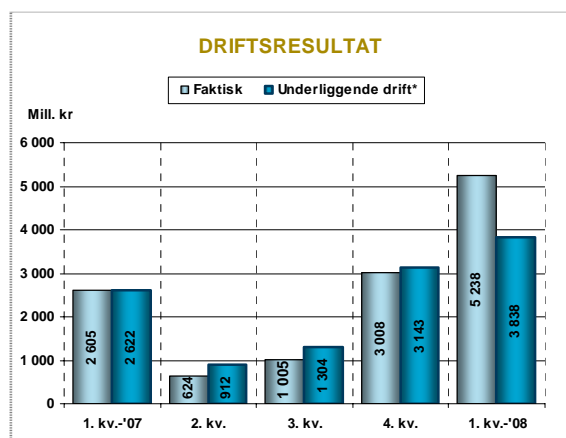
Lønnskostnadene økte med 59 millioner kroner til 462 millioner kroner. Økningen er primært knyttet økt aktivitet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger for pensjonsforpliktelser.

Økningen i avskrivningene på 73 millioner kroner er hovedsakelig knyttet til gasskraftverket i Knapsack og meravskrivninger på

stator i Svartisen i Norge. Totalt utgjorde avskrivningene 454 millioner kroner i 1. kvartal.

Andre driftskostnader utgjorde 544 millioner kroner. Økningen på 114 millioner kroner er primært knyttet til ny virksomhet, prosjektutvikling samt generell økt aktivitet.

Driftsresultat



* Korrigeret for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

Driftsresultatet i 1. kvartal ble 5238 millioner kroner (2605 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlig engangsposter er dette en forbedring på 46 %. Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som bidro med 94 %.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper var 1164 millioner kroner i 1. kvartal (1029 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter var resultatandelene 1121 millioner kroner (1084 millioner kroner). Forbedringen knytter seg til E.ON Sverige.

Totalt for de tilknyttede selskapene utgjør urealiserte verdiendringer 111 millioner kroner (254 millioner kroner), mens vesentlige engangsposter utgjør -68 millioner kroner (-309 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter utgjorde -671 millioner kroner i 1. kvartal (-100 millioner kroner).

En vesentlig del av økningen skyldes en negativ effekt i urealiserte verdiendringer i konsernets rente- og valutaavtaler på til sammen 387 millioner kroner. Av denne negative effekten utgjør urealisert valutatap på

langsiktige poster knyttet til gjeld i svenske kroner og i euro 303 millioner kroner. Dette er et resultat av at den norske kronen har svekket seg mot den svenske kronen og euro, mens den styrket seg mot de samme valutaene i 2007. Valutasikring av fremtidige eurokontantstrømmer har også hatt et negativt urealisert resultat som følge valutakurs-svingningene, mens det var netto urealisert gevinst i 1. kvartal i 2007. Endring i verdien på rentederivater har imidlertid bidratt positivt med 148 millioner kroner. Fallet i verdien på derivatene har vært vesentlig mindre hittil i år sammenlignet med 1. kvartal i fjor.

Rentekostnadene på gjelden har økt med totalt 167 millioner kroner sammenlignet med 1. kvartal i 2007. Økningen skyldes både økte renter på porteføljen, som følge av høyere markedsrenter, og høyere gjennomsnittlig gjeld. Høyere markedsrenter har også medført økte renteinntekter for 1. kvartal i år i forhold til samme periode i 2007. Renteinntektene utgjør 83 millioner kroner hittil i år, en økning på 37 millioner kroner.

Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån er garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert gjeld utgjorde ved utgangen av kvartalet 11,4 milliarder kroner mot 14,1 milliarder kroner per 31. mars 2007.

Konsernet har tre låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Porteføljene har både flytende og fast rente med en andel på 79,4 % i flytende rente. Gjennomsnittlig løpende rente i 1. kvartal var 6,0 % på lån i norske kroner, 4,7 % på lån i svenske kroner og 5,2 % på lån i euro.

Skatt

Skattekostnaden utgjorde 1928 millioner kroner i 1. kvartal (929 millioner kroner), hvilket gir en effektiv skattesats på 33,6 % (26,3 %). For året 2007 var den effektive skattesatsen 24,3 %.

Økningen i den effektive skattesatsen kan i hovedsak tilskrives to forhold – økt grunnrenteskatt og en forholdsmessig nedgang i inntekter som ikke beskattes på konsernets hånd. Sistnevnte forhold gjelder resultatandeler fra tilknyttede selskaper. I 1. kvartal utgjorde grunnrenteskatten 444 millioner kroner (149 millioner kroner), tilsvarende 23,0 % av konsernets totale skattekostnad (16,0 %). Inntekter som ikke beskattes på konsernets hånd utgjorde 20,3 % av konsernets resultat før skatt (29,1 %).

Økningen i grunnrenteskatten er et resultat av høyere skattesats, produksjon og gjennomsnittlig systempris.

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 2770 millioner kroner i 1. kvartal (1710 millioner kroner). Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding økte med 687 millioner kroner (1216 millioner kroner). Netto kontantstrøm fra virksomheten ble dermed 3457 millioner kroner (2926 millioner kroner).

Investeringene beløp seg til 365 millioner kroner, og knytter seg primært til vedlikehold og kapasitetsøkning.

Opptak av ny gjeld var 32 millioner kroner, mens nedbetaling av gjeld utgjorde 557 millioner kroner.

Netto likviditetsendring i 1. kvartal var positiv med 2567 millioner kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 5717 millioner kroner ved utgangen av perioden mot 3150 millioner kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde 36 989 millioner kroner ved utgangen av kvartalet mot 37 284 millioner kroner ved inngangen til 2008. Rentebærende gjeldsgrad var 43,4 % mot 45,6 % ved utgangen av 2007. Det er ikke foretatt nye låneopptak i perioden.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 13 864 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 17 018 millioner kroner.

Ved utgangen av 1. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 48 331 millioner kroner før utbytte. Dette tilsvarer 42,6 % av totalkapitalen som er en økning på 2,3 %-poeng fra årsskiftet.

Kontantstrøm

STATKRAFT AS KONSERN	1. kvartal		Året
	2008	2007	2007
Beløp i mill. kr			
Netto likviditetsendring fra virksomheten	3 457	2 926	7 720
Netto likviditetsendring fra investeringer	-365	-633	-4 002
Netto likviditetsendring fra finansiering	-525	7 433	-2 321
Netto endring i likvider gjennom året	2 567	9 726	1 397
Valutakurseffekter på kontantstrøm	1	-2	-5
Likviditetsbeholdning 01.01	3 150	1 758	1 758
Likviditetsbeholdning 31.03 / 31.12	5 717	11 482	3 150

Forretningsområder

HOVEDTALL, PER 1. KVARTAL 2008					
FORRETNINGSOMRÅDER	Statkraft AS	Produksjon	Ny	Regionale	Annet ¹⁾
Beløp i mill. kr	Konsern	og marked	energi	selskaper	
RESULTAT 4. KVARTAL 2007					
Brutto driftsinntekter	7 164	4 985	84	2 329	-234
Energikjøp og overføringskostnader	-1 587	-809	-5	-989	216
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 399	1 343	0	40	16
Netto driftsinntekter	6 976	5 519	79	1 380	-2
Driftsresultat	5 238	4 580	-29	768	-81
Resultatandel tilknyttede selskaper	1 164	-94	-4	232	1 030
Resultat før finans og skatter	6 402	4 486	-33	1 000	949
BALANSE PER 31.12.2007					
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	57 529	33 053	1 657	23 444	-625
Investering i tilknyttede selskap	33 387	1 224	2 180	10 937	19 046
Øvrige eiendeler	22 520	13 384	360	3 600	5 176
Sum eiendeler	113 436	47 661	4 197	37 981	23 597
Sysselsatt kapital	42 498	24 953	1 525	17 509	-1 489
Vedlikeholdsinvesteringer	99	50	0	49	0
Investeringer i økt kapasitet	184	63	43	60	18
Investering i eierandeler	10	1	0	9	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				
PRODUKSJON OG MARKED	Enhet	1. kvartal		Året
		2008	2007	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	4 985	2 960	11 062
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-809	-184	-1 218
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	1 343	-12	-656
Netto driftsinntekter	Mill. kr	5 519	2 764	9 188
EBITDA	Mill. kr	5 379	2 181	6 408
Driftsresultat	Mill. kr	4 580	1 998	5 608
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	-94	87	451
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	4 486	2 085	6 059
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	50	55	304
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	63	129	707
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	1	150	462
Årsverk	Antall	858	800	829
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	70	60	63
Andel av konsernets årsverk	%	37	38	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 33,2 TWh vannkraft og 1210 MW gasskraft. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare. Virksomheten er i vekst, og de to gasskraftverkene Herdecke og Knapsack i Tyskland og gasskraftverket på Kårstø i Norge er nylig satt i drift. Statkraft handler nå på 10 kraftbørser og 3 gasshuber.

Hovedpunkter i kvartalet

Forretningsområdet oppnådde meget gode resultater i 1. kvartal 2008.

Statkraft inngikk i 4. kvartal 2007 en intensjonsavtale med E.ON AG om bytte av aktiva. For forretningsområdet Produksjon og marked vil dette innebære overtakelse av en betydelig gass- og vannkraftportefølje, og organisasjonen er godt forberedt til integrasjonen av de nye eiendeler i eksisterende virksomhet.

Gasskraftverket i Knapsack ble satt i kommersiell drift 16. januar, og kraftkjøpsavtalene mellom Statkraft Energi AS og Essent startet 17. januar. Den endelige tildelingen av CO₂-kvoter til de tyske gasskraftverkene for fase 2 (2008-2012) ble offentliggjort av tyske myndigheter i februar. For begge anleggene ble volumet redusert til 84,4 %. Tildelingen til gasskraftverket i Herdecke ble i realiteten ytterligere redusert da tildelingen baseres på en lavere effekt enn verket virkelig har. Dette skyldes at verket ikke blir ansett som et nytt gasskraftverk, men en erstatning for et gammelt anlegg. Statkrafts anke på beslutningen vedrørende Herdecke ble avslått.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet oppnådde et meget godt resultat på 4486 millioner kroner før finans og skatt i 1. kvartal, en forbedring på 115 % sammenlignet med samme periode i fjor. Brutto driftsinntekter økte med 68 % til 4985 millioner kroner, noe som skyldes betydelig høyere spotsalgsinntekter som en følge av høyere systempris og produksjon. Kostnadene til energikjøp (gass) er 526 millioner kroner i 1. kvartal. Urealiserte verdiendringer energikontrakter var 1355 millioner kroner høyere enn i 1. kvartal 2007.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 4250 millioner kroner i 1. kvartal, noe som tilsvarer 95 % av forretningsområdets resultat før finans og skatt. Konesjonskraft og industrikraft til myndighetsbestemte priser utgjorde 2,7 TWh av produksjonen i kvartalet. Mindreinntekten av disse kontraktene, sammenlignet med omsetning til systempris, var 384 millioner kroner. Dynamisk sikringshandel nordisk vannkraftportefølje oppnådde et resultat på 819 millioner kroner i 1. kvartal, mens dynamisk sikring Baltic Cable og gass bidro med 106 millioner kroner.

Segmentene Trading og origination og Nett (Baltic Cable) oppnådde et resultat på 236 millioner kroner før finans og skatt.

Driften

Det har vært stabil drift i kvartalet, og den salgbare vannkraftproduksjonen var 11,1 TWh (8,7 TWh). I tillegg hadde forretningsområdet 1,4 TWh salgbare gasskraftproduksjon (0,0 TWh).

Nyttejustert utilgjengelighet var 1,73 % i kvartalet. Dette er noe høyere enn målet på 1,68 %. Avviket skyldes i hovedsak uforutsett nedetid i forbindelse med revisjon på vannkraftverk i Aura og utbedring av feil i Grytten. Produksjonen i Svartisen kraftverk ble stanset 31. mars i forbindelse med reparasjon av stator. Kraftverket er planlagt satt i drift igjen 23. juni.

Sykefraværet i forretningsområdet er stabilt lavt og endte på 3,6 % i 1. kvartal (3,6 %). Det er ikke rapportert skader hos egne ansatte i 1. kvartal. I samme periode i fjor var antall fraværsskader en og skader uten fravær fire. Antall skader hos entreprenører er redusert med to i forhold til 1. kvartal 2007.

Ny energi

NØKKELTALL				
NY ENERGI	Enhet	1. kvartal		Året 2007
		2008	2007	
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	84	62	837
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-5	-2	-13
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	0	0	0
Netto driftsinntekter	Mill. kr	79	60	824
EBITDA	Mill. kr	44	-5	517
Driftsresultat	Mill. kr	-29	-22	444
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	-4	0	158
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	-33	-22	602
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	43	47	151
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	0	0	1 201
Årsverk	Antall	74	52	68
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	1	1	5
Andel av konsernets årsverk	%	3	2	3

Forretningsområdet Ny energi skal sikre videre vekst i konsernets kraftproduksjon gjennom utvikling og utbygging av ny miljøvennlig produksjonskapasitet. Forretningsområdet ivaretar også konsernets eierskap i Småkraft og SN Power. Ny energi har videre ansvaret for konsernets innovasjonsaktiviteter. Statkraft har som målsetting å være et ledende utviklingsmiljø innen miljøvennlig energi i Europa.

Hovedpunkter i kvartalet

I løpet av kvartalet har forretningsområdet reorganisert og fokusert aktiviteten ved å opprette egne resultatområder for henholdsvis vindkraft, vannkraft i Sørøst-Europa og vekst og innovasjon.

Det er vedtatt en ny strategi for konsernets vindsatsing som blant annet medfører økt fokus på utvikling og utbygging av offshore vindparker i Nordsjøbassenget. I mars inngikk Statkraft en samarbeidsavtale med NorWind om offshore vindkraft, hvor NorWind vil gjennomføre en konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg.

I mars vedtok Statkraft å bygge ut vindparken Blaengwen i Wales. Vindparken eies 50/50 sammen med det amerikanske selskapet Catamount og vil ha en installert effekt på 23 MW. Statkraft og Catamount har ytterligere tre vindparker under utvikling i Storbritannia.

I slutten av mars fikk Statkraft og samarbeidspartneren Norsk Solkraft konsesjon på et 3 MW Photovoltaics solcelleanlegg i Italia.

Økonomiske resultater

I 1. kvartal hadde Ny energi et resultat før finans og skatt på -33 millioner kroner (-22 millioner kroner). Som en følge av forsinket ferdigstilling av kraftverket La Higuera i Chile (50 % eid av SN Power) er det foretatt en avsetning på USD 15 millioner. Beløpet skal dekke merkostnadene knyttet til kraftkjøp for å levere kraft som avtalt fra og med høsten 2008. Dette reduserer forretningsområdets kvartalsresultat med 40 millioner kroner.

Brutto driftsinntekter i kvartalet var 84 millioner kroner. Hovedårsaken til økningen på 22 millioner kroner var høyere kraftsalgsinntekter fra vindparkene på nordvestlandet.

Driftskostnadene økte med 25 millioner kroner til 108 millioner kroner, hovedsakelig som følge av økt utviklings- og innovasjonsaktivitet samt høyere nettleiekostnader på grunn av høyere kraftsalgsinntekter.

I tillegg til forsinkelsen i Chile er det er kostnadsoverskridelser og forsinkelser ved utbyggingsprosjektene i India (44 % eid av SN Power). Elektrisitetsprisene har steget i Chile og India i 2006 og 2007, og dermed bidratt til at begge prosjektene fortsatt viser tilfredsstillende lønnsomhet.

Driften

7. januar oppstod det brann i kabelen som knytter Smøla vindpark til sentralnettet. Skadene var såpass omfattende at vindparkene ikke kunne levere kraft til sentralnettet på 11 dager. Antatt produksjonstap var cirka 13 GWh. Deler av inntektstapet dekkes av konsernets avbruddsforsikring.

Statkraft og regjeringen i Republika Srpska, som er en del av Bosnia-Hercegovina, har undertegnet en avtale om et omfattende samarbeid innen energisektoren. Det første fellesprosjektet gjelder planlegging for utvikling og utbygging av fire vannkraftverk i nedre del av elven Vrbas med en total installert effekt på 100 MW. I tillegg har Statkraft levert en søknad om konsesjon for utbygging i elven Neretva (150 MW).

Småkraft AS har ved utgangen av 1. kvartal 11 småvannkraftverk under bygging med en samlet forventet årlig produksjon på 134 GWh. Selskapet hadde et svakt negativt resultat i kvartalet, blant annet som følge av at produksjonsstøtten fra Enova på 4 øre/kWh ikke ble innført fra 1. januar 2008 som bebudet. Småkraft mottok i løpet av 1. kvartal to nye konsesjoner.

Gjennom SN Power arbeides det med prosjektutvikling i Asia, Afrika og Latin-Amerika. Selskapets anlegg som er i drift i India, Nepal og på Filippinene har så langt i 2008 hatt en god inntjening på grunn av god løpende drift og høye elektrisitetspriser. Mye nedbør i Peru har bidratt til lavere priser enn forventet. Ved Allain Duhangan prosjektet i India har det vært tre dødsulykker i kvartalet som følge av jordras og snøskred. Norges Geotekniske Institutt er engasjert av SN Power for å evaluere eventuelle tiltak for å unngå fremtidige ulykker.

Sykefraværet i forretningsområdet er lavt og var på 2,4 % i 1. kvartal. Det var ingen skader i kvartalet.

Regionale selskaper

NØKKELTALL

REGIONALE SELSKAPER	Enhet	1. kvartal		Året
		2008	2007	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	2 329	2 119	6 879
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-989	-863	-2 966
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	40	65	11
Netto driftsinntekter	Mill. kr	1 380	1 321	3 924
EBITDA	Mill. kr	1 498	945	2 354
Driftsresultat	Mill. kr	768	772	1 625
Resultatandel tilknyttede selskaper	Mill. kr	232	307	733
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	1 000	1 079	2 358
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	49	107	267
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	60	64	510
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	9	0	137
Årsverk	Antall	1 163	1 084	1 197
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	33	43	39
Andel av konsernets årsverk	%	51	51	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 kvartalet

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 ble organisering av forretningsområdet gjennomgått med sikte på å finne fram til konkurransedyktige forretningsmodeller som møter utfordringene innenfor de ulike områdene. I 1. kvartal ble det igangsatt prosesser som tar sikte på å fusjonere konsernets ulike aktiviteter innen områdene kraftsalg, fjernvarme og måling og avregning. Formålet er å etablere nasjonale forretningsmodeller for de enkelte virksomhetsområdene.

Bredbåndssalliansen kjøpte Ventelo i desember 2007, og har kommet godt i gang med å integrere Ventelo med BaneTele og Network Norway. For å understøtte en mest mulig verdiskapende industriell struktur for Bredbåndssalliansen vil Statkraft arbeide for at BKK og Agder Energi samordner bredbånd- og fibervirksomheten med Bredbåndssalliansen.

Sluttbrukerselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg har introdusert FN-godkjente klimavoter innen privatmarkedet og til kunder

som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde i 1. kvartal en omsetning på 2329 millioner kroner, en forbedring på 10 % sammenlignet med samme periode i fjor. Dette tilsvarer 33 % av konsernets omsetning (43 %).

De tilknyttede selskapene Agder Energi og BKK bidro med resultatandeler på totalt 539 millioner kroner, en nedgang på 361 millioner kroner. Nedgangen må sees i sammenheng med at tilsvarende periode i fjor var preget av gode resultater fra finansiell sikring. Skagerak Energi eier 34 % i Telenor Cinclus som leverer tjenester innen automatisk måleravlesning og toveiskommunikasjon. Det har vært forsinkelser knyttet til utrulling av kontraktsleveranser i Sverige, og styret følger utviklingen.

Forretningsområdets samlede resultat før finans og skatt var 1000 millioner kroner i 1. kvartal (1079 millioner kroner), tilsvarende 16 % av konsernets totale resultat før finans og skatt (30 %).

Segmentet Produksjon og sikringshandel stod for 709 millioner kroner av resultatet før finans og skatt, mens nettvirksomheten bidro med 178 millioner kroner, kraftsalg til sluttbrukere med 45 millioner kroner og fjernvarme med 25 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner var 43 millioner kroner.

Driften

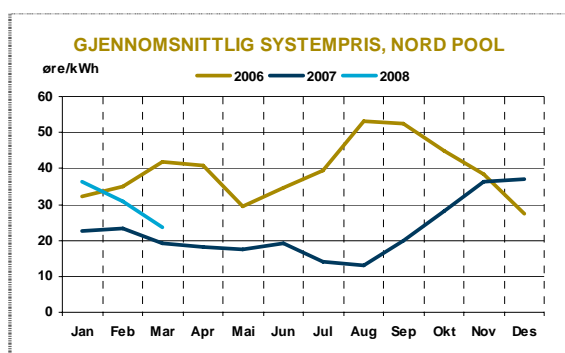
Selskapene i forretningsområdet hadde i all hovedsak stabil drift og produksjon i 1. kvartal.

Sykefraværet i forretningsområdet var 4,9 % i 1. kvartal. Det har vært fire skader med fravær, noe som gir en H1-verdi på 7,4. I tillegg har det vært to skader uten fravær.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Systemprisen i det nordiske markedet var høyere i 1. kvartal 2008 enn i samme periode i fjor. Prisen var påvirket av høye CO₂-priser fra nyttår, forbedret hydrologisk balanse, og høye kullpriser førte til at marginale kostnader på termiske kraftverk økte. Gjennomsnittlig systempris i 1. kvartal var 30,3 øre/kWh mot 21,8 øre/kWh i 1. kvartal 2007 og 36,4 øre/kWh i 1. kvartal 2006. Januar var måneden med høyest gjennomsnittlig månedspris (36,4 øre/kWh), mens mars var den laveste (23,7 øre/kWh).



Kilde: Nord Pool

I løpet av mars økte differansen mellom prisområdene i det nordiske markedet. Området NO1 (Sør-Norge) var et lavprisområde og lå 2,5 øre/kWh under systemprisen i mars, mens områdene NO2 (Midt-Norge) og NO3 (Nord-Norge) lå henholdsvis 2,4 øre/kWh og 1,5 øre/kWh over systemprisen. Den økte differansen i områdeprisene skyldes hovedsakelig store snømengder i Sør-Norge, samt redusert overføringskapasitet til Sverige og Danmark.

Forbruket i Norden var lavere i 1. kvartal enn i samme periode i fjor, mens forbruket i Norge var høyere. I sum for Norden var det totale kraftforbruket i kvartalet 1,9 TWh lavere enn i 2007, tilsvarende 1,7 %. Det totale forbruket i Norge økte med 2,2 % sammenlignet med 1. kvartal i 2007, noe som hovedsakelig skyldes økt forbruk i alminnelig forsyning, kraftkrevende industri og elektrokjeler. Det alminnelige forbruket i Norge var 27,4 TWh, noe som er en økning på 2,4 % fra året før. 1. kvartal har vært betydelig mildere enn normalt og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 29,5 TWh, en økning på 3,8 % fra 1. kvartal i 2007.

Den nordiske kraftproduksjonen i 1. kvartal var 1,1 TWh høyere enn i samme periode i fjor, noe som er en økning på 1,0 %. Fra Norden er det eksportert netto 4,1 TWh til Tyskland og Polen i 1. kvartal, mens det har blitt importert netto 2,9 TWh fra Russland og Estland i samme periode.

Den norske produksjonen var også høyere i 1. kvartal (40,1 TWh) sammenlignet med samme periode i fjor (36,7 TWh). Det ble netto eksportert 2,6 TWh fra Norge til utlandet. Forventninger om høye kraftpriser i 1. kvartal som følge av høyere CO₂-pris fra årsskiftet førte til høye inngangsmagasin til det nye året. Store snømengder og en mild vinter har imidlertid ført til et kraftig prisfall, spesielt i Sør-Norge, og eksporten har i perioder vært opp mot kapasitetsgrensen. Utvekslingskapasiteten har vært betydelig lavere enn forventet som følge av at reparasjoner knyttet til overføringskablene til Sverige og Danmark har tatt lenger tid enn antatt. I tillegg har idriftsettelsen av kablen mot Nederland blitt utsatt.

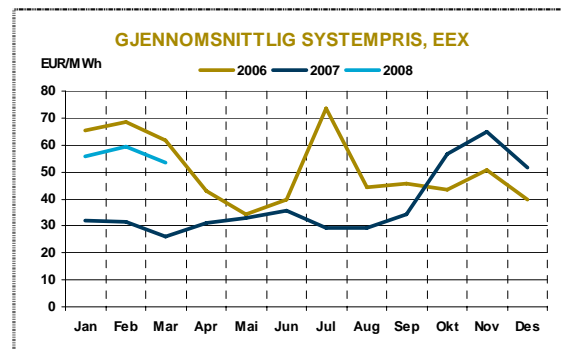
KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	2008	2007	2006	Endring 2008-2007
Forbruk i Norden	113,1	115,0	121,0	-1,7 %
Produksjon i Norden	114,3	113,2	120,2	1,0 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	-1,2	1,8	0,8	-
Forbruk i Norge	37,5	36,7	39,0	2,2 %
Produksjon i Norge	40,1	36,7	41,8	9,3 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-2,6	0,0	-2,8	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" for ukene 13/2008, 13/2007 og 13/2006, samt "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 13/2008, 13/2007 og 13/2006.

Ved utgangen av 1. kvartal var den samlede magasinutfyllingen i Norden 113,9 % av normalt nivå, og fyllingsgraden i forhold til maksimal magasin kapasitet var 41,8 %.

Kraftmarkedet i Tyskland



Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Kraftprisen i Tyskland var 56,0 EUR/MWh i januar, noe som var 24,1 EUR/MWh høyere enn i samme måned i 2007. Kraftprisen i januar var den nest høyeste gjennomsnittlige kraftprisen i en januarmåned noensinne. Prisene på EEX (den tyske kraftbørsen) var høyere enn de nordiske prisene i 70 % av timene i januar.

I februar falt prisene på EUA (europeiske utslippsrettigheter for CO₂), men marginale kostnader på termiske kraftverk økte som følge av høyere kullpriser. Det tyske markedet viste

en oppadgående trend i februar, og kraftprisen var 59,5 EUR/MWh. Dette er den nest høyeste gjennomsnittlige kraftprisen i en februarmåned. Prisene på EEX var høyere enn de nordiske prisene i 94 % av timene i februar.

I mars sank kullprisene, noe som førte til at marginale kostnader på termiske kraftverk gikk ned. Kraftprisen sank til 53,4 EUR/MWh, den nest høyeste kraftprisen i en marsmåned. Prisene på EEX var høyere enn de nordiske prisene i 93 % av timene i mars.

HMS og bemanning

Konsernet hadde ved utgangen av 1. kvartal 2008 en bemanning på 2296 årsverk hvilket er 9 flere enn ved utgangen av 2007.

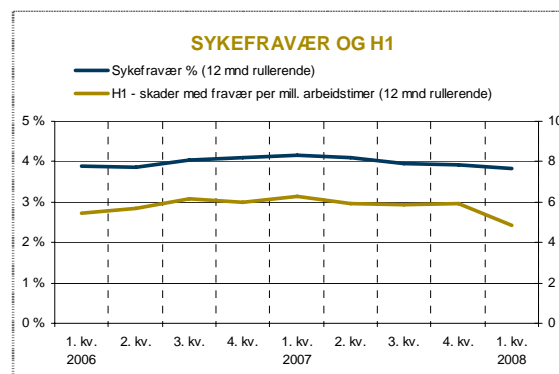
HOVEDTALL, HMS

STATKRAFT AS KONSERN	1. kvartal		
	2008	2007	2006
Bemanning 31.3. (årsverk)	2 296	2 109	1 985
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	3,5	7,5	5,2
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	5,3	17,8	16,6
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	21	77	50
Sykefravær (%)	4,2	4,6	4,5

I 1. kvartal var det fire fraværsskader i konsernet, mot åtte i 1. kvartal i 2007. H1-verdien for 1. kvartal ble 3,5. Dette er en kraftig forbedring i forhold til 7,5 i tilsvarende periode i fjor, og resultatet er tilfredsstillende målt mot interne målsettinger. Forretningsområdet Produksjon og marked utmerker seg spesielt positivt med null skader. Fraværsskadene fordelte seg likt mellom Skagerak Energi og Trondheim Energi, og en av hendelsene kunne fått et svært alvorlig utfall (kutting av høyspentkabel). Totalt ble det registrert seks skader i konsernet i 1. kvartal. Alle hendelsene er gjennomgått for å finne årsaksforhold, og korrigerende tiltak er iverksatt der dette er relevant. Det er ikke registrert noen fraværsskader blant konsernets leverandører. Prosjekt for etablering av felles styringssystem for helse og sikkerhet i konsernet med prosesser og krav tilpasset internasjonale forhold er under gjennomføring.

Sykefraværet for 1. kvartal var 4,2 %, noe lavere enn tilsvarende periode i 2007 (4,6 %).

Målet for Statkraft er å ha et sykefravær under 4 %. En etterfølger til konsernprosjektet "Energi for livet" er under planlegging. Målet med prosjektet vil være å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i hver enhet.



Konsernet har ikke hatt noen alvorlige miljøbrudd eller alvorlige miljøhendelser i 1. kvartal. Det har imidlertid vært to mindre alvorlige miljøbrudd; overdemning ved Kvistforsen kraftverk i Sverige og manglende fjerning av avfall etter kjerneboring på Bjølvo i Norge. Det er ikke registrert noen alvorlige miljøkonsekvenser i forbindelse med bruddene. I tillegg er det registrert fem mindre alvorlige miljøhendelser i konsernet, blant annet ble det funnet to døde havørner på Smøla i mars. I løpet av april er det funnet ytterligere tre døde havørner, og totalt antall døde ørner siden oppstart på Smøla er nå 17. Prosjektet for felles miljøstyringssystem i konsernet går i henhold til plan, og det skal blant annet gjennomføres miljøaspektgjennomgang i alle enheter i løpet av 2. kvartal.

Fremtidsutsikter

Statkraft er inne i en kraftig vekstfase. Tre gasskraftverk er ferdigstilt, og 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 cirka 7 TWh i produksjonskapasitet. I tillegg kommer avtalen med SCA om felles satsing på utvikling av vann- og vindkraft i Sverige, samt investeringene gjennom SN Power i kraftverk på Filippinene, i Chile og i Peru. Statkraft har på få år gått fra å være et norsk vannkraftselskap til å bli et internasjonalt selskap med virksomhet innen flere produksjonstyper. Statkraft er med sin strategi godt posisjonert for videre vekst og utvikling innen miljøvennlig energi både i Norge og internasjonalt. For å sikre en god struktur for fortsatt vekst og lønnsomhet, arbeider Statkraft med en reorganisering av konsernet. Det tas sikte på å implementere den nye organisasjonsmodellen i 3. kvartal.

Høye inngangsmagasin ved årsskiftet og relativt store snømagasiner gjør at ressurs-situasjonen nå er robust. Systemprisen har vært betydelig høyere i 1. kvartal sammenlignet med samme periode i fjor, og terminprisen indikerer også et høyere prisnivå for resten av året enn hva tilfellet var i 2007. Sammen med den økte produksjonskapasiteten fra gasskraftverkene, 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, blant annet vil langvarig redusert utvekslingskapasitet som følge av reparasjoner i tilknytning til overføringskabler til Sverige og Danmark påvirke prisene, spesielt i Sør-Norge.

Konsernet har et sterkt fokus på innovasjon og utvikling av nye teknologier for kraftproduksjon. I kvartalet er det inngått samarbeid med NorWind om offshore vindkraft, og med Norsk Solkraft om utbygging av solcelleanlegg samt byggingen av verdens første prototyp for saltkraftverk. I tillegg er det et omfattende samarbeid med NTNU, Uppsala Universitet og Danmarks Tekniske Universitet om forskning på havenergi hvor målet er å bli Europas ledende kompetanse- og utdanningsnettverk på området. Forskningssamarbeidet omfatter offshore vindkraft, bølgekraft og tidevannskraft.

21. april lanserte Enova en ny søknadsrunde for investeringsstøtte til vindkraft med søknadsfrist 15. september 2008. I denne søknadsrunden er det tidligere taket på 25 % investeringsstøtte opphevet. Det innebærer at en kan forvente at prosjektene som blir støttet av Enova oppnår en akseptabel lønnsomhet. Samtidig er det gitt signaler om at norske myndigheter har gjenopptatt samtalene om å få til et grønt sertifikatmarked med Sverige. På sikt er dette forventet å gi en forbedring av rammebetingelsene for vindkraft, og bidra til økt fokus på utbygging i Norge.

Oslo, 7. mai 2008
Styret i Statkraft AS

Statkraft SF
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



Statkraft