



Statkraft

Q2/08 STATKRAFT SF

**KVARTALS-
RAPPORT**

Q2

Hovedtall

	Enhet	2. kvartal		Hittil i år		Året
		2008	2007	2008	2007	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	4 857	2 981	12 109	8 014	17 950
Netto driftsinntekter	Mill. kr	2 138	2 117	9 199	6 250	13 583
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-1 625	-288	-226	-305	-739
EBITDA	Mill. kr	890	1 045	6 633	4 075	9 055
Driftsresultat	Mill. kr	438	656	5 722	3 301	7 400
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-427	436	741	1 474	2 652
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	-1 096	-53	-985	201	279
Netto finansposter	Mill. kr	-448	-432	-1 169	-565	-1 243
- hvorav urealiserte verdiendringer	Mill. kr	154	-19	-110	104	230
Resultat før skatt	Mill. kr	-438	660	5 294	4 211	8 809
Resultat etter skatt	Mill. kr	-606	459	3 251	3 113	6 772
EBITDA-margin ¹⁾	%	51,8	44,7	56,6	54,7	54,6
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	3 231	1 195	6 636	4 120	6 171
Likvide midler	Mill. kr	2 853	-3 056	8 659	8 548	3 344
Eiendeler	Mill. kr			124 083	110 949	110 292
Rentebærende gjeldsgrad	%			46,6	48,8	49,0
Gjennomsnittlig spotpris	EUR/MWh	34,7	22,5	36,4	24,6	27,9
Produksjon, solgt volum	TWh	12,0	9,3	27,5	21,1	44,9
- hvorav vannkraft	TWh	10,6	9,1	24,3	20,71	42,7
- hvorav vindkraft	TWh	0,1	0,2	0,3	0,34	0,7
- hvorav gasskraft	TWh	1,3	0	2,9	0	1,5
Årsverk	Antall			2 335	2 218	2 287

¹⁾ Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

Innhold

Hovedpunkter i kvartalet.....	1
Virksomheten i Statkraft SF.....	2
Erklæring fra styret og daglig leder.....	3
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

Konsernets resultat i 1. halvår ble 5294 millioner kroner før skatt (4211 millioner kroner) og 3251 millioner kroner etter skatt (3113 millioner kroner). Justert halvårsresultat var 4546 millioner kroner etter skatt (3366 millioner kroner). I 2. kvartal ble resultatet -438 millioner kroner før skatt (660 millioner kroner) og -606 millioner kroner etter skatt (459 millioner kroner). Det negative resultatet skyldes store urealiserte verdiendringer, og justert for disse, samt vesentlige engangsposter, var resultatet 1549 millioner kroner etter skatt (733 millioner kroner).

24. juli undertegnet E.ON AG og Statkraft en avtale som innebærer at E.ON AG overtar Statkrafts aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva samt aksjer i E.ON AG. Transaksjonen ventes gjennomført ved utgangen av 2008.

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. I juni fikk Statkraft sammen med en av sine partnere i UK tillatelse til å bygge vindparken Carraig Gheal ved Oban på Skottlands vestkyst. Parken vil ha få en installert effekt på inntil 60 MW.

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 innen offshore vindkraft for å gjennomføre en konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg. I juni investerte Statkraft i Arise Windpower AB (11,8 % eierandel), som utvikler landbaserte vindkraftsprosjekter i Sør-Sverige, samt WindSea AS (49 % eierandel), som utvikler et konsept for offshore vindkraft basert på en flytende konstruksjon.

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

SN Power vedtok i juni å starte bygging av selskapets første vindpark. SN Power eier 80 % av parken som blir bygget i Chile sammen med en lokal partner. Vindparken vil bestå av 23 møller med en samlet effekt på 46 MW.

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. Dette kommer i tillegg til tidligere ordning med opprinnelsesgaranterte strømvavtaler.

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 2. kvartal 2008 var verdien av de totale eiendelene i konsernet Statkraft SF 91 millioner kroner høyere enn i konsernet Statkraft AS. Balanseverdien av de utleide kraftverkene og utenlandsengasjementene beløper seg til 922 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 2. kvartal utgjorde rentebærende gjeld 40 040 millioner kroner mot 40 034 millioner kroner ved utgangen av 2007. Rentebærende gjeldsgrad var 51,2 % mot 49,0 % ved utgangen av 2007. Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 22 997 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld 35 788 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	11 551	11 551	0
Andre driftsinntekter	559	394	164
Brutto driftsinntekter	12 109	11 945	164
Energikjøp	-2 078	-2 078	0
Overføringskostnader	-607	-601	-6
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-226	-226	0
Netto driftsinntekter	9 199	9 040	159
Lønnskostnader	-813	-813	0
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	-911	-902	-8
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-549	-524	-24
Andre driftskostnader	-1 205	-1 135	-70
Driftskostnader	-3 477	-3 374	-103
Driftsresultat	5 722	5 666	56
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	741	738	3
Finansinntekter	210	221	-10
Finanskostnader	-1 269	-1 182	-88
Urealisert valuta og rente	-110	-109	-1
Netto finansposter	-1 169	-1 071	-99
Resultat før skatter	5 294	5 334	-40
Skattekostnad	-2 043	-2 115	72
Resultat	3 251	3 218	32
Herav minoritetens andel	122	122	0
Herav majoritetens andel	3 129	3 097	32

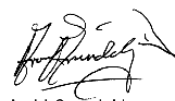
En nærmere beskrivelse av den operative virksomheten og de økonomiske resultatene for perioden er gitt i kvartalsrapporten for konsernet Statkraft AS. Rapporten følger som vedlegg.

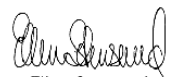
Erklæring fra styret og daglig leder


Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2008 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, nærstående vesentlige transaksjoner og de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Oslo, 13. august 2008
Styret i Statkraft SF


Berit Rødseth


Arvid Grundekjøn
styreleder


Ellen Stensrud
nestleder


Halvor Stenstadvold



Aud Mørk


Egil Nordvik


Thorbjørn Holøs


Astri Botten Larsen


Odd Vanvik


Bård Mikkelsen
konsernsjef

Kvartalsregnskap Statkraft SF Konsern

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	2. kvartal		Hittil i år		Aret
	2008	2007	2008	2007	2007
Salgsinntekter	4 562	2 725	11 551	7 476	16 544
Andre driftsinntekter	295	256	559	538	1 406
Brutto driftsinntekter	4 857	2 981	12 109	8 014	17 950
Energikjøp	-793	-388	-2 078	-1 039	-2 680
Overføringskostnader	-302	-187	-607	-421	-948
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-1 625	-288	-226	-305	-739
Netto driftsinntekter	2 138	2 117	9 199	6 250	13 583
Lønnskostnader	-350	-319	-813	-721	-1 604
Avskrivninger og nedskrivninger	-453	-389	-911	-774	-1 656
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-259	-267	-549	-515	-1 034
Andre driftskostnader	-639	-487	-1 205	-939	-1 890
Driftskostnader	-1 700	-1 461	-3 477	-2 949	-6 183
Driftsresultat	438	656	5 722	3 301	7 400
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-427	436	741	1 474	2 652
Finansinntekter	91	87	210	219	411
Finanskostnader	-694	-500	-1 269	-887	-1 884
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	154	-19	-110	104	230
Netto finansposter	-448	-432	-1 169	-565	-1 243
Resultat før skatter	-438	660	5 294	4 211	8 809
Skattekostnad	-168	-201	-2 043	-1 097	-2 037
Resultat	-606	459	3 251	3 113	6 772
Herav minoritetens andel	14	-9	122	70	166
Herav majoritetens andel	-620	468	3 129	3 043	6 606

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.06.08	30.06.07	31.12.07
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	2 688	2 633	1 657
Varige driftsmidler	56 940	56 499	56 957
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	13 551	30 326	32 332
Øvrige finansielle anleggsmidler	2 169	1 362	1 930
Anleggsmidler	75 347	90 819	92 876
Eiendel holdt for salg	17 079	-	-
Beholdninger	335	57	303
Fordringer	4 293	3 219	5 096
Kortsiktige finansielle plasseringer	342	383	347
Derivater	18 027	7 922	8 326
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8 659	8 548	3 344
Omløpsmidler	31 657	20 130	17 416
Eiendeler	124 083	110 949	110 292
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	6 139	5 802	9 583
Minoritetsinteresser	2 726	2 632	2 817
Egenkapital	38 115	37 684	41 650
Avsetning for forpliktelser	10 139	10 780	9 603
Rentebærende langsiktig gjeld	31 522	36 965	33 111
Langsiktig gjeld	41 661	47 746	42 714
Rentebærende kortsiktig gjeld	8 518	1 970	6 923
Betalbar skatt	3 349	3 442	2 901
Annen rentefri gjeld	10 076	8 796	3 650
Derivater	22 363	11 311	12 454
Kortsiktig gjeld	44 307	25 519	25 928
Egenkapital og gjeld	124 083	110 949	110 292

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.06.08	30.06.07	31.12.07
Innskutt egenkapital 01.01	29 250	29 250	29 250
Innskutt egenkapital 30.06 / 31.12	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital 01.01	9 583	10 170	10 170
Periodens resultat	3 129	3 043	6 606
Utbytte og konsernbidrag	-6 560	-5 857	-5 857
Estimatavvik pensjoner	8	-33	-118
Endring i omregningsdifferanse	-24	-1 521	-856
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-	-357
Annet	3	-	-5
Opptjent egenkapital 30.06 / 31.12	6 139	5 802	9 583
Minoritetsinteresser 01.01	2 817	2 934	2 934
Periodens resultat	122	70	166
Kapitalforhøyelse og utbytte	-181	-411	-417
Estimatavvik pensjoner	-	-	-39
Endring i omregningsdifferanse	-32	39	-21
Annet	-	-	194
Minoritetsinteresser 30.06 / 31.12	2 726	2 632	2 817
Sum egenkapital 30.06 / 31.12	38 115	37 684	41 650

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året 2007
	2008	2007	
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	5 294	4 211	8 809
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-4	-7	-9
Avskrivninger og nedskrivninger	911	774	1 656
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-741	-1 474	-2 652
Urealiserte verdiendringer	336	201	512
Betalt skatt	-1 959	-1 908	-3 917
Tilført fra årets virksomhet	3 837	1 797	4 399
Endring i langsiktige poster	-42	-14	-355
Endring i kortsiktige poster	266	920	679
Utbytte fra tilknyttede selskaper	2 575	1 417	1 448
Netto likviditetsendring fra virksomheten	6 636	4 120	6 171
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-896	-915	-2 015
Salg av anleggsmidler (salgssum)	12	13	25
Utbetalinger av utlån	-183	-21	-212
Investeringer i andre foretak	-306	-906	-1 800
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 373	-1 828	-4 002
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	832	8 980	11 786
Nedbetaling av gjeld	-583	-4 601	-6 236
Innskudd av kapital	-	-	24
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-197	-	-6 274
Netto likviditetsendring fra finansiering	52	4 379	-700
Netto endring i likvider gjennom året	5 315	6 671	1 469
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-	-3	-5
Likviditetsbeholdning 01.01	3 344	1 880	1 880
Likviditetsbeholdning 30.06 / 31.12	8 659	8 548	3 344
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	8 450	5 450	5 450
Ubenyttet kassekreditt	600	600	600

Kommentarer til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2008, avsluttet 30. juni 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 2. 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.

Salg av eierandel i E.ON Sverige AB

Aksjeposten på 44,6 % i E.ON Sverige AB vises som holdt for salg i halvårsregnskapet. Styret vedtok i møtet 18. juni å gå videre med byteavtalen med E.ON, med sikte på å underskrive avtalen 24. juli 2008. I perioden fra at aksjeposten blir vist som holdt for salg og frem til salgstidspunktet resultatføres ikke resultatandeler fra E.ON Sverige AB. Ikke resultatført andel vil inngå i gevinsten som resultatføres ved gjennomføring av salget per 31. desember 2008.

Andelen i E.ON Sverige AB vises i note for segmenter under Annet.

Segmentoversikt Statkraft SF konsern

SEGMENTER

Beløp i mill. kr	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og Origination	Nett	Sluttbruker	Fjernvarme	Utvikling	Annet	Konsernfunksjon og refinansiering
2. kvartal 2008									
Brutto driftsinntekter	4 857	3 852	250	430	627	76	4	117	-498
Driftsresultat	438	376	95	143	3	17	-74	12	-135
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-427	-229	-167	56	5	-2	0	-130	40
Resultat før finans og skatt	13	148	-71	200	7	16	-74	-118	-95
Hittil i år 2008									
Brutto driftsinntekter	12 109	9 509	419	963	1 869	200	12	210	-1 071
Driftsresultat	5 722	5 325	253	367	52	41	-138	16	-194
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	741	-152	-81	87	1	-1	0	890	-3
Resultat før finans og skatt	6 463	5 173	173	454	52	40	-139	906	-197
Balanse 30.06.08									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	13 551	5 371	0	1 364	-36	-9	-2	3 500	3 362
Eiendel holdt for salg	17 079	-	-	-	-	-	-	17 079	-
Øvrige eiendeler	93 453	84 414	10 085	6 345	1 167	1 614	183	606	-10 961
Totale eiendeler	124 083	89 785	10 085	7 709	1 131	1 605	181	21 185	-7 598
Kortsiktig gjeld	44 307	34 700	9 284	517	503	46	155	120	-1 017
Langsiktig rentefri gjeld	10 139	8 362	191	706	122	76	54	108	520
Langsiktig rentebærende gjeld	31 522	-	-	-	-	-	-	-	31 522
Gjeld	85 968	43 062	9 474	1 223	625	122	208	228	31 026
Avskrivninger og nedskrivninger	911	616	4	190	29	29	1	2	41
Vedlikeholdsinvesteringer	375	273	-	85	-	7	-	10	-
Investering i økt kapasitet	521	350	-	58	-	58	1	54	-
Investering i eierandeler	258	28	18	-	-	-	3	209	-
2. kvartal 2007									
Brutto driftsinntekter	2 981	2 156	27	331	577	60	14	83	-266
Driftsresultat	655	604	40	79	42	12	-40	-29	-53
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	436	-596	-40	5	-3	-1	0	1 005	66
Resultat før finans og skatt	1 091	8	0	84	39	11	-40	1 014	-25
Hittil i år 2007									
Brutto driftsinntekter	8 014	5 666	293	796	1 645	161	23	163	-733
Driftsresultat	3 301	3 125	55	266	119	42	-78	10	-238
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 474	490	-43	54	-10	0	0	955	29
Resultat før finans og skatt	4 775	3 615	13	319	109	41	-78	965	-209
Balanse 30.06.07									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	30 326	8 644	0	1 487	149	70	9	19 308	658
Øvrige eiendeler	80 624	76 137	3 794	6 285	793	1 539	363	435	-8 722
Totale eiendeler	110 951	84 781	3 794	7 773	942	1 609	372	19 743	-8 063
Kortsiktig gjeld	25 520	23 101	3 555	309	270	533	207	19	-2 474
Langsiktig rentefri gjeld	10 780	8 888	80	744	78	76	21	249	645
Langsiktig rentebærende gjeld	36 965	-	-	-	-	-	-	-	36 965
Gjeld	73 266	31 989	3 636	1 053	348	608	228	268	35 136
Avskrivninger og nedskrivninger	774	515	5	190	15	17	-	2	30
Vedlikeholdsinvesteringer	241	163	-	31	-	21	-	26	-
Investering i økt kapasitet	674	468	-	71	-	99	17	19	-
Investering i eierandeler	906	771	26	-	-	-	5	104	-
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 og felleskontrollert virksomhet	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 og felleskontrollert virksomhet	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	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2008	2007	2008	2007	2007
Andre driftsinntekter	76	78	164	161	335
Avskrivninger og nedskrivninger	-4	-4	-8	-8	-16
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-12	-13	-24	-26	-51
Andre driftskostnader	-49	-28	-72	-52	-102
Driftskostnader	-65	-45	-104	-86	-170
Driftsresultat	11	33	60	75	165
Finansinntekter	189	244	377	468	9 080
Finanskostnader	-225	-249	-462	-505	-979
Netto finansposter	-36	-5	-85	-37	8 101
Resultat før skatter	-25	29	-25	38	8 266
Skattekostnad	10	85	-1	117	-1 268
Resultat	-15	114	-26	155	6 998

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.06.08	30.06.07	31.12.07
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	68	522	68
Varige driftsmidler	752	432	730
Invest. i datterselsk. og tilknyttede selsk.	32 450	32 046	32 450
Øvrige finansielle anleggsmidler	6 145	10 818	6 034
Anleggsmidler	39 414	43 818	39 282
Fordringer	13 387	7 872	13 196
Bankinnskudd, kontanter og lignende	69	115	175
Omløpsmidler	13 456	7 987	13 371
Eiendeler	52 870	51 805	52 653
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital	468	212	495
Egenkapital	29 718	29 462	29 745
Avsetning for forpliktelser	13	134	135
Utsatt skatt	103	-	-
Rentebærende langsiktig gjeld	9 894	14 021	9 798
Langsiktig gjeld	10 009	14 155	9 933
Rentebærende gjeld	4 788	13	4 786
Betalbar skatt	1 292	1 827	1 318
Annen rentefri gjeld	7 063	6 348	6 871
Kortsiktig gjeld	13 143	8 188	12 975
Egenkapital og gjeld	52 870	51 805	52 653

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år		Året
	2008	2007	2007
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-40	41	5 940
Netto likviditetsendring fra investeringer	-57	3 921	3 940
Netto likviditetsendring fra finansiering	-9	-3 949	-9 807
Netto endring i likvider gjennom året	-106	13	73
Likviditetsbeholdning 01.01	175	102	102
Likviditetsbeholdning 30.06 / 31.12	69	115	175

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.06.08	30.06.07	31.12.07
Innskutt egenkapital 01.01	29 250	29 250	29 250
Innskutt egenkapital 30.06 / 31.12	29 250	29 250	29 250
Opptjent egenkapital 01.01	496	56	57
Periodens resultat	-26	155	6 998
Avsatt utbytte	-	-	-6 560
Opptjent egenkapital 30.06 / 31.12	469	212	495
Sum egenkapital 30.06 / 31.12	29 719	29 462	29 745

Vedlegg: Statkraft AS Konsern

Hovedpunkter første halvår²

Konsernets resultat i 1. halvår ble 5334 millioner kroner før skatt (4188 millioner kroner) og 3218 millioner kroner etter skatt (3056 millioner kroner). Justert halvårsresultat var 4513 millioner kroner etter skatt (3310 millioner kroner). I 2. kvartal ble resultatet -396 millioner kroner før skatt (655 millioner kroner) og -585 millioner kroner etter skatt (450 millioner kroner). Det negative resultatet skyldes store urealiserte verdiendringer, og justert for disse, samt vesentlige engangsposter, var resultatet 1570 millioner kroner etter skatt (726 millioner kroner).

24. juli undertegnet E.ON AG og Statkraft en avtale som innebærer at E.ON AG overtar Statkrafts aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva samt aksjer i E.ON AG. Transaksjonen ventes gjennomført ved utgangen av 2008.

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. I juni fikk Statkraft sammen med en av sine partnere i UK tillatelse til å bygge vindparken Carraig Gheal ved Oban på Skottlands vestkyst. Parken vil ha få en installert effekt på inntil 60 MW.

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 innen offshore vindkraft for å gjennomføre en konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg. I juni investerte Statkraft i Arise Windpower AB (11,8 % eierandel), som utvikler landbaserte vindkraftsprosjekter i Sør-Sverige, samt WindSea AS (49 % eierandel), som utvikler et konsept for offshore vindkraft basert på en flytende konstruksjon.

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

SN Power vedtok i juni å starte bygging av selskapets første vindpark. SN Power eier 80 % av parken som blir bygget i Chile sammen med en lokal partner. Vindparken vil bestå av 23 møller med en samlet effekt på 46 MW.

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. Dette kommer i tillegg til tidligere ordning med opprinnelsesgaranterte strømvavtaler.

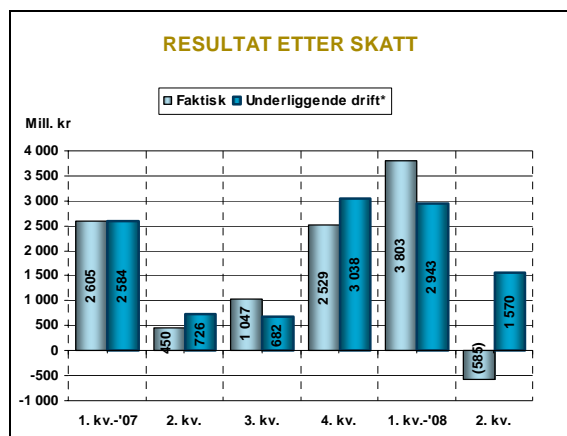
² Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2007.

Økonomiske resultater

Halvårsresultat

Akkumulert for 1. halvår ble resultatet 5334 millioner kroner før skatt (4188 millioner kroner) og 3218 millioner kroner etter skatt (3056 millioner kroner). Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsernet og tilknyttede selskaper var resultatet 6722 millioner kroner før skatt (4499 millioner kroner) og 4513 millioner kroner etter skatt (3310 millioner kroner). Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser og produksjon.

Kvartalsresultat



* Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

I 2. kvartal hadde konsernet et resultat på -396 millioner kroner før skatt (655 millioner kroner) og -585 millioner kroner etter skatt (450 millioner kroner). Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsernet og tilknyttede selskaper ble resultatet 2170 millioner kroner før skatt (1017 millioner kroner) og 1570 millioner kroner etter skatt (726 millioner kroner). Resultatet i perioden var preget av betydelig høyere kraftpriser og produksjon enn i tilsvarende periode i 2007.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 18,0 % før skatt siste 12 måneder. Tilsvarende tall for kalenderåret 2007 var 17,7 %.

Avkastningen på egenkapitalen siste 12 måneder var 18,7 % etter skatt. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 9,4 % mot 8,3 % for året 2007.

Tallgrunnet for disse beregningene er justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter slik at avkastningstallene viser resultatet av ordinær virksomhet.

Driftsinntekter

Konsernet hadde en brutto omsetning på 4781 millioner kroner i 2. kvartal (2906 millioner kroner). Samlet for 1. halvår var brutto driftsinntekter 11 945 millioner kroner (7858 millioner kroner). Dette representerer en økning på 52 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 36,4 EUR/MWh (24,6 EUR/MWh) i 1. halvår og konsernet produserte 27,5 TWh (21,1 TWh). Av produksjonsøkningen på 6,4 TWh bidro gasskraft i Tyskland med 2,9 TWh, mens den resterende økningen er knyttet til vannkraft i Norden. Høyere priser og produksjon medførte at netto fysisk spotsalg økte med 3161 millioner kroner, tilsvarende 145 %, sammenlignet med 1. halvår i 2007. Sikringsaktivitetene følger opp de historisk gode resultatene fra 2007, og bidrar med 1035 millioner kroner i 1. halvår.

DRIFTSINNTEKTER

STATKRAFT AS KONSERN	Hittil i år		Året
Beløp i mill. kr	2008	2007	2007
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	5 345	2 184	5 469
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	112	105	213
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	729	857	1 713
Lange kommersielle kontrakter	948	757	1 582
Dynamisk sikring	1 035	982	1 593
Trading og origination	391	256	623
Nett	962	754	1 535
Sluttbruker	1 857	1 626	3 390
Fjernvarme	192	160	315
Annet / elimineringer	-21	-206	111
Salgsinntekter	11 551	7 476	16 544
Andre driftsinntekter	394	382	1 075
Brutto driftsinntekter	11 945	7 858	17 619

Energikjøp utgjorde 2078 millioner kroner i 1. halvår (1039 millioner kroner). Økningen skyldes primært kjøp av gass til gasskraftverkene.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 601 millioner kroner (416 millioner kroner). Økningen skyldes at de variable delene av overføringstariffen økte som følge av høyere overføringsvolum og priser.

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter var -226 millioner kroner (-305 millioner kroner).

Driftskostnader

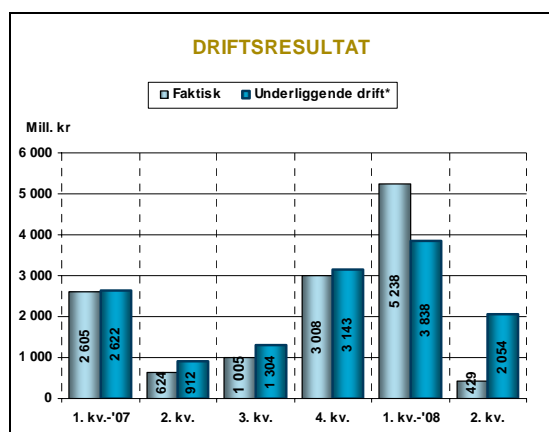
I 1. halvår hadde konsernet driftskostnader på 3374 millioner kroner (2868 millioner kroner), noe som er en økning på 18 %.

Lønnskostnadene økte med 92 millioner kroner til 813 millioner kroner. Økningen er primært knyttet til økt aktivitet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger for pensjonsforpliktelser.

Økningen i avskrivningene på 136 millioner kroner er hovedsakelig knyttet til gasskraftverket i Knapsack og meravskrivninger på stator i Svartisen i Norge. Totalt utgjorde avskrivningene 902 millioner kroner i 1. halvår.

Andre driftskostnader utgjorde 1135 millioner kroner. Økningen på 243 millioner kroner er primært knyttet til gasskraftverkene, annen ny virksomhet, prosjektutvikling samt generell økt aktivitet.

Driftsresultat



* Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

Driftsresultatet i 2. kvartal ble 429 millioner kroner (624 millioner kroner). For 1. halvår under ett var driftsresultatet 5666 millioner kroner (3230 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlig engangsposter er det en forbedring på 67 %. Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og sikringshandel som bidro med 93 %.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper var 738 millioner kroner i 1. halvår (1456 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter var resultatandelene 1791 millioner kroner

(1564 millioner kroner). Forbedringen knytter seg primært til E.ON Sverige.

Totalt for de tilknyttede selskapene utgjør urealiserte verdiendringer -985 millioner kroner (201 millioner kroner), mens vesentlige engangsposter utgjør -68 millioner kroner (-309 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter utgjorde -1071 millioner kroner i 1. halvår, en økning på 574 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2007.

En del av økningen er grunnet en negativ effekt i urealiserte verdiendringer i konsernets rente- og valutaavtaler på til sammen 212 millioner kroner. Dette skyldes både urealiserte valutaeffekter på gjeld i SEK og euro, samt urealiserte effekter på valutasikring av fremtidige euro kontantstrømmer, som hittil i år beløper seg til mindre beløp mot større gevinster i 1. halvår i 2007. Dette er et resultat av at den norske kronen har svekket seg mot SEK og euro med henholdsvis 0,2 og 5 øre i 2008, mens den styrket seg mot de samme valutaene i 2007. Endring i verdien på rentederivater har imidlertid bidratt positivt. Fallet i verdien på derivatene har vært vesentlig mindre hittil i år sammenlignet med 1. halvår 2007.

Netto finanskostnader har gått opp med 358 millioner kroner hittil i år sammenlignet med året før. I hovedsak skyldes dette økte rentekostnader på gjelden som bidrar med totalt 214 millioner kroner. Økningen skyldes både økende renter på porteføljen, som følge av høyere markedsrenter, samt økt gjennomsnittlig gjeld. I tillegg har blant annet realisert valutatap bidratt til økningen i kostnadene.

Finansinntektene er på nivå med fjoråret. Gjennomsnittlig likviditet er lavere i år, mens økte markedsrenter har medført økt avkastning på porteføljen.

Statsgaranterte lån utgjorde per 30. juni 2008 11,4 milliarder kroner, samme beløp som per 30. juni 2007.

Konsernet har tre låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Porteføljene har både flytende og fast rente med en andel på 77,1 % i flytende rente. Hittil i år var gjennomsnittlig løpende rente 6,1 % på lån i norske kroner, 4,8 % på lån i svenske kroner og 5,2 % på lån i euro.

Skatt

Skattekostnaden utgjorde 2115 millioner kroner i 1. halvår (1132 millioner kroner), hvilket gir en effektiv skattesats på 39,7 % (27,0 %). 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. halvår utgjorde grunnrenteskatten 881 millioner kroner (306 millioner kroner), tilsvarende 41,7 % av konsernets totale skattekostnad (27,0 %). Inntekter som ikke beskattes på konsernets hånd utgjorde 13,8 % av konsernets resultat før skatt (34,8 %).

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

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 3934 millioner kroner i 1. halvår (1816 millioner kroner). Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding ga en positiv likviditetseffekt på 188 millioner kroner (873 millioner kroner), mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 2561 millioner kroner (1400 millioner kroner). Netto kontantstrøm fra virksomheten ble dermed 6683 millioner kroner (4089 millioner kroner).

Investeringene beløp seg til 1316 millioner kroner, og knytter seg primært til vedlikehold og kapasitetsøkning. De største postene er kapitalinnskudd i SN Power på 200 millioner kroner, 78 millioner kroner til Leirfossene kraftverk og investering i Arise på 73 millioner kroner.

Opptak av ny gjeld var 832 millioner kroner, hvorav 800 millioner kroner i sertifikatlån, mens nedbetaling av gjeld utgjorde 583 millioner kroner.

KONTANTSTRØM			
STATKRAFT AS KONSERN	Hittil i år		Året
Beløp i mill. kr	2008	2007	2007
Netto likviditetsendring fra virksomheten	6 683	4 089	7 720
Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 316	-1 805	-4 002
Netto likviditetsendring fra finansiering	52	4 384	-2 321
Netto endring i likvider gjennom året	5 419	6 668	1 397
Valutakurseffekter på kontantstrøm	1	-3	-5
Likviditetsbeholdning 1.1.	3 150	1 758	1 758
Likviditetsbeholdning 30.6. / 31.12.	8 569	8 423	3 150

Netto likviditetsendring i 1. halvår var positiv med 5419 millioner kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 8569 millioner kroner ved utgangen av perioden mot 3150 millioner kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde 37 290 millioner kroner ved utgangen av kvartalet mot 37 284 millioner kroner ved inngangen til 2008. Rentebærende gjeldsgrad var 47,9 % mot 45,6 % ved utgangen av 2007. Andelen gjeld i euro er tilpasset konsernets bokførte eiendeler i euro, mens andelen gjeld i svenske kroner er tilpasset investeringen i E.ON Sverige.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 22 988 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 36 032 millioner kroner. Herav utgjør derivater henholdsvis 18 027 millioner kroner og 22 363 millioner kroner.

Ved utgangen av 2. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 40 573 millioner kroner. Dette tilsvarer 32,7 % av totalkapitalen. Nedgangen på 7,6 %-poeng fra årsskiftet skyldes primært at utbytte for 2007 er overført fra egenkapital til kortsiktig gjeld. Utbyttet ble utbetalt til eier i juli.

Forretningsområder

HOVEDTALL, PER 2. KVARTAL 2008					
FORRETNINGSOMRÅDER	Statkraft AS	Produksjon	Ny	Regionale	Annet ¹⁾
Beløp i mill. kr	Konsern	og marked	energi	selskaper	
RESULTAT 2. KVARTAL 2008					
Brutto driftsinntekter	11 945	8 409	153	3 809	-427
Energikjøp og overføringskostnader	-2 679	-1 583	-13	-1 462	378
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-226	-272	0	50	-4
Netto driftsinntekter	9 040	6 555	140	2 397	-53
Driftsresultat	5 666	4 759	-88	1 179	-184
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	738	-512	-14	368	896
Resultat før finans og skatter	6 404	4 247	-102	1 547	712
BALANSE PER 30.6.2008					
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	58 808	33 404	1 640	23 432	332
Investering i tilknyttede selskap	13 381	805	2 370	10 206	0
Eiendel holdt for salg	17 079	0	0	0	17 079
Øvrige eiendeler	34 725	23 641	377	3 258	7 449
Sum eiendeler	123 992	57 849	4 387	36 896	24 861
Sysselsatt kapital	43 106	23 657	1 562	17 294	593
Vedlikeholdsinvesteringer	318	199	0	119	0
Investeringer i økt kapasitet	521	149	86	234	52
Investering i eierandeler	306	294	0	9	3

¹⁾ Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

Virksomheten er delt inn i tre operative forretningsområder i tillegg til andre områder som omfatter konsernfunksjoner og finansielle investeringer. Fra 1. juli er konsernet omorganisert og dette vil gjenspeiles i fremtidig kvartalsrapportering.

Produksjon og marked

NØKKELTALL				
PRODUKSJON OG MARKED	Enhet	Hittil i år	2007	Året
		2008		2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	8 409	4 682	11 062
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-1 583	-322	-1 218
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-272	-356	-656
Netto driftsinntekter	Mill. kr	6 555	4 004	9 188
EBITDA	Mill. kr	5 235	2 677	6 408
Driftsresultat	Mill. kr	4 759	2 495	5 608
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-512	51	451
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	4 247	2 546	6 059
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	199	119	304
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	149	318	707
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	294	501	462
Årsverk	Antall	889	805	829
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	70	60	63
Andel av konsernets årsverk	%	38	36	36

Virksomheten til forretningsområdet Produksjon og marked omfatter drift og vedlikehold av vannkraftanlegg i Norden, drift av gasskraftverk i Norge og Tyskland samt fysisk og finansiell handel med energi i hele Europa. Produksjonskapasiteten er på 33,2 TWh vannkraft og 1210 MW gasskraft. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og omfatter 107 heleide og deleide vannkraftverk i Norden, ett gasskraftverk i Norge samt to i Tyskland. Gjennom selskapet Baltic Cable AB disponeres også 2/3 av den under-sjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland

på 600 MW. Utover egen fysisk kraftproduksjon drives utstrakt handel med standardiserte og strukturerte kraftkontrakter, gass, kull, olje og CO₂.

Hovedpunkter første halvår

Forretningsområdet har oppnådd meget gode resultater i 1. halvår 2008. Det har vært stabil drift og produksjon i hele perioden.

Statkraft og E.ON AG undertegnet 24. juli en avtale om bytte av aktiva. Denne avtalen innebærer overtakelse av en betydelig vann- og gasskraftportefølje for forretningsområdet. Eiendelene som overdras omfatter 51 vannkraftverk i Sverige, Tyskland og Wales, samt to gasskraftverk og to biomasseanlegg i Tyskland. Samlet gir dette en kapasitetsøkning på 2226 MW. I tillegg kommer ett gasslager og en VPP³-kontrakt. Arbeidet med å forberede integrasjonen av eiendelene i eksisterende virksomhet og forretningsprosesser er i rute og integreringen vil kreve betydelig ressursinnsats ut året og utover i 2009.

Gasskraftverket Knapsack ble satt i kommersiell drift 16. januar 2008.

Økonomiske resultater

Forretningsområde Produksjon og marked oppnådde i 1. halvår 2008 et resultat på 4247 millioner kroner før finans og skatt (2546 millioner kroner). Brutto driftsinntekter var 8409 millioner kroner (4682 millioner kroner). Økningen skyldes betydelig høyere spotsalgsinntekter som følge av høyere kraftpriser og produksjon.

Kostnadene til energikjøp (gass) var 1047 millioner kroner i 1. halvår, mens urealiserte verdiendringer energikontrakter økte med 84 millioner kroner sammenlignet med 1. halvår 2007. Resultatandel fra tilknyttede selskaper var 563 millioner kroner lavere enn for samme periode i fjor, og er relatert til urealiserte verdiendringer for energikontrakter tilknyttet Herdecke. Driftskostnadene for forretningsområdet økte med 285 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2007. Økningen er i hovedsak relatert til gasskraftvirksomheten og fordeler seg på økte arbeidskraftskostnader (50 millioner kroner), økte avskrivninger (103 millioner kroner), økte andre driftskostnader (106 millioner kroner), samt økt eiendomsskatt (25 millioner kroner) for den nordiske

³ VPP: Virtual Power Plant

vannkraftvirksomheten. Utviklingen i kostnadene er som forutsatt.

Segmentet Produksjon og handel bidro med 3840 millioner kroner i 1. halvår, noe som tilsvarer 90 % av forretningsområdets resultat før finans og skatt. Konesjons- og myndighetsbestemt industriktkraft utgjorde 4,9 TWh av produksjonen i 1. halvår. Mindreverdien av disse kontraktene, sammenlignet med omsetning til systempris, var 616 millioner kroner. Dynamisk sikringshandel nordisk vannkraftportefølje oppnådde gode realiserte resultater med 973 millioner kroner i 1. halvår. Dynamisk sikring Baltic Cable og gass realiserte 62 millioner kroner i samme periode. Det er oppnådd veldig gode resultater for energidisponeringen i 1. halvår. Segmentene Trading og origination og Nett oppnådde et samlet resultat på 415 millioner kroner før finansposter og skatter, med jevnt over gode resultater i porteføljene.

Driften

Det har vært stabil drift og produksjon i 1. halvår. Den salgbare vannkraftproduksjonen utgjorde 19,3 TWh, hvilket er 3,5 TWh høyere enn i 1. halvår 2007. I tillegg utgjorde salgbar gasskraftproduksjon 2,9 TWh i 1. halvår (Statkrafts andel).

Nyttejustert utligningsgrad utgjorde per 2. kvartal 3,33 % og er dermed en del høyere enn målet på 2,47 %. De største avvikene knytter seg til Svartisen (ny stator), Sysima (feil på løpehjul), Aura (nedetid i forbindelse med revisjon) og Tokke (feil på trafo). Svartisen kraftverk ble satt i drift igjen 4. juni med ny stator. Reparasjonen var opprinnelig planlagt avsluttet i slutten av juli. Fremskynding av revisjonsstart med fire uker og nedkorting av utetiden med tre uker har medført at aggregatet kom i produksjon syv uker tidligere enn planlagt.

Sykefraværet i forretningsområdet er stabilt lavt og endte på 3,2 % i 1. halvår 2008, 0,1 %-poeng lavere enn samme periode i 2007. Det er innrapportert to skader med fravær og fem skader uten fravær for egne ansatte hittil i år. I samme periode i fjor var det to fraværsskader. Omfanget av skader uten fravær er redusert fra åtte i 1. halvår 2007 til fem i 1. halvår 2008. Antall skader hos entreprenører er null i 1. halvår 2008, en reduksjon på ni i forhold til 1. halvår 2007.

Ny energi

NØKKELTALL				
NY ENERGI	Enhet	Hittil i år		Året 2007
		2008	2007	
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	153	127	837
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-13	-6	-13
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	0	0	0
Netto driftsinntekter	Mill. kr	140	121	824
EBITDA	Mill. kr	-52	-21	517
Driftsresultat	Mill. kr	-88	-38	444
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-14	18	158
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	-102	-20	602
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	86	76	151
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	0	301	1 201
Årsverk	Antall	75	56	68
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	1	2	5
Andel av konsernets årsverk	%	3	3	3

Forretningsområdet 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 første halvår

I løpet av 2. kvartal ble det opprettet to nye resultatområder for konsernets satsing innen henholdsvis solkraft og småskala vannkraft. Tidligere er det opprettet tre resultatområder for henholdsvis vindkraft, vannkraft i Sørøst-Europa og vekst og innovasjon.

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. I juni fikk Statkraft sammen med en av sine partnere i UK tillatelse til å bygge vindparken Carraig Gheal ved Oban på Skottlands vestkyst. Parken vil ha få en installert effekt på inntil 60 MW.

SN Power vedtok i juni å starte bygging av selskapets første vindpark. Parken som blir bygget i Chile er eid sammen med en lokal partner (80 % eid av SN Power). Vindparken vil bestå av 23 møller med en samlet effekt på 46 MW.

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 innen offshore vindkraft for å gjennomføre en

konseptstudie for et stort, bunnfast offshore vindkraftanlegg. I juni investerte Statkraft i Arise Windpower AB (11,8 % eierandel), som utvikler landbaserte vindkraftsprosjekter i Sør-Sverige, samt WindSea AS (49 % eierandel), som utvikler et konsept for offshore vindkraft basert på en flytende konstruksjon.

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

Økonomiske resultater

I 1. halvår hadde Ny energi et resultat før finans og skatt på -102 millioner kroner (-20 millioner kroner). Brutto driftsinntekter i halvåret var 153 millioner kroner (127 millioner kroner). Hovedårsaken til økningen på 26 millioner kroner var høyere kraftsalgsinntekter fra vindparkene og Småkraft AS.

Driftskostnadene økte med 69 millioner kroner til 228 millioner kroner (159 millioner kroner), hovedsakelig som følge av økning i antall ansatte og økt aktivitet innen utvikling og innovasjon.

Det er kostnadsoverskridelser og forsinkelser ved utbyggingsprosjektene i India (43 % eid av SN Power) og Chile (50 % eid av SN Power). Stigende elektrisitetspriser i Chile og India har bidratt til at prosjektene fortsatt viser tilfredsstillende lønnsomhet.

Driften

Foreløpige resultater fra vindmålinger for vindkraftprosjektene i Midt-Sverige er positive, og det forventes at det søkes konsesjon for syv parker innen årets utløp. I 2. kvartal er det sendt melding til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om en utvidelse av vindparken på Hitra med 50 MW og en ny vindpark på Skardsøya i Aure kommune. NVE ga 24. juni Statkraft avslag på Fræna vindpark og avgjørelsen vil ikke bli anket av Statkraft. Statkraft hadde per 1. juli ingen rettskraftige konsesjoner for vindkraftprosjekter i Norge, og er derfor forhindret fra å søke om midler fra Enovas vindkraftprogram som har søknadsfrist 15. september.

Det jobbes aktivt med utbyggingsprosjekter i Albania, Montenegro, Bosnia-Hercegovina og Serbia. Kraftunderskuddet i regionen er økende, og Statkraft er allerede aktiv innen krafthandel i regionen.

Innen solkraft arbeides det med flere konsesjoner i Italia og Spania.

Småkraft AS har ved utgangen av 1. halvår 14 småkraftverk under bygging med en samlet forventet årlig produksjon på cirka 200 GWh. Selskapets åtte kraftverk som er i drift, produserte 32 GWh i løpet av 1. halvår. Småkraft mottok i løpet av 2. kvartal tre nye konsesjoner, og fattet investeringsbeslutning for fem nye småkraftverk. Fortsatt høy aktivitet innen salg og prosjektutvikling og lave priser i Sør-Norge medførte at selskapet hadde et svakt negativt resultat i halvåret.

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 som følge av god løpende drift og høye elektrisitetspriser, mens hydrologiske forhold har ført til noe lavere inntjening ved selskapets anlegg i Peru. Statkrafts andel av SN Powers resultat for 1. halvår utgjorde -14 millioner kroner (18 millioner kroner). Beløpet inkluderer en avsetning gjort i 1. kvartal på -40 millioner kroner relatert til mulige kraftsalgsforpliktelser knyttet til La Higuera utbyggingen i Chile.

I 2. kvartal var det to dødsulykker på prosjekter der SN Power er deleier. Begge dødsulykkene skjedde i forbindelse med personelltransport. Den ene ulykken skjedde på La Higuera prosjektet i Chile da en minibuss ble truffet av en stor stein. En person omkom som følge av indre skader og syv ble skadet. Av de skadde ble én innlagt på sykehus. En uavhengig granskning av ulykken viste flere prosedyrebrudd av entreprenøren relatert til personelltransport under dårlige værforhold. Ved Allain Duhangan prosjektet i India kjørte en stasjonsvogn utfor i en sving på anleggsveien. En av passasjerene omkom og fem ble skadet. Ulykken skjedde i begynnelsen av juni, samtidig som SN Power med støtte av eksperter fra Statkraft gjennomførte en HMS-revisjon av prosjektet. Revisjonen avdekket til dels svært mangelfulle og sviktende rutiner. Revisjonsrapporten vil danne grunnlag for en systematisk oppfølging basert på konkrete tiltaksplaner. I tillegg til dette var det tre dødsulykker i første kvartal ved Allain Duhangan prosjektet som følge av jordras og snøskred. Styret i SN Power har satt i verk konkrete tiltak for å utbedre den alvorlige HMS-situasjonen og følger utviklingen nøye.

Sykefraværet i forretningsområdet er lavt og var på 1,5 % i 1. halvår. Det var ingen skader i kvartalet.

Regionale selskaper

NØKKELTALL				
REGIONALE SELSKAPER	Enhet	Hittil i år		Året
		2008	2007	2007
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	3 809	3 341	6 879
Energikjøp og overføringskostnader	Mill. kr	-1 462	-1 126	-2 966
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	50	111	11
Netto driftsinntekter	Mill. kr	2 397	2 326	3 924
EBITDA	Mill. kr	1 547	1 312	2 354
Driftsresultat	Mill. kr	1 179	971	1 625
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	368	433	733
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	1 547	1 404	2 358
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	119	120	267
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	234	240	510
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	9	104	137
Årsverk	Antall	1 171	1 178	1 197
Andel av konsernets brutto driftsinntekter	%	32	43	39
Andel av konsernets årsverk	%	50	53	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 første halvår

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. Det er 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, som eies av Agder Energi, BKK, Eidsiva Energi, Lyse Energi, Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk og Troms Kraft, 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, arbeider Statkraft for at BKK og Agder Energi samordner bredbånd- og fibervirksomheten med Bredbåndssalliansen.

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

som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂. Dette kommer i tillegg til tidligere ordning med opprinnelsesgaranterte strømvavtaler.

Trondheim Energi er i slutfasen av utbyggingen av Leirfossene kraftverk. Utbyggigen går etter planen, og kraftverket er planlagt idriftsatt i oktober. Konsernets fjernvarmevirksomhet arbeider med utvikling av en rekke prosjekter. Skagerak Varme har fått konsesjon for fjernvarmeanlegg i Tønsberg og Horten, og har igangsatt bygging av et prosjekt i Jarlsø.

Økonomiske resultater

Forretningsområdet hadde i 1. halvår brutto driftsinntekter på 3809 millioner kroner, en økning på 14 % sammenlignet med samme periode i fjor.

Tilknyttede selskaper i forretningsområdet, hovedsakelig Agder Energi og BKK, bidro med resultatandeler på totalt 368 millioner kroner, en nedgang på 65 millioner kroner. Nedgangen skyldes blant annet lave områdepriser og redusert produksjon for BKK, men må også 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 1547 millioner kroner i 1. halvår (1404 millioner kroner), tilsvarende 24 % av konsernets totale resultat før finans og skatt (30 %).

Segmentet Produksjon og sikringshandel stod for 1267 millioner kroner av resultatet før finans og skatt, mens nettvirksomheten bidro med 292 millioner kroner, kraftsalg til sluttbrukere med 52 millioner kroner og fjernvarme med 40 millioner kroner. Nettoeffekten fra øvrige segmenter samt fellesfunksjoner og elimineringer var -104 millioner kroner.

Driften

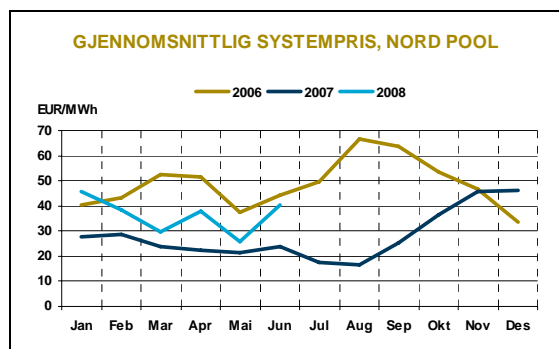
Selskapene i forretningsområdet hadde i all hovedsak stabil drift og produksjon i 1. halvår.

Sykefraværet i forretningsområdet var 4,9 % i 1. halvår. Det har vært fem skader med fravær, noe som gir en H1-verdi på 8,4. I tillegg har det vært fem skader uten fravær.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Systemprisen i det nordiske markedet var høyere i 1. halvår 2008 enn på samme tid i fjor. Prisene var påvirket av høye CO₂-priser fra nyttår, forbedret hydrologisk balanse, samt at høye kullpriser medførte at marginale kostnader på termiske kraftverk økte. Nedbøren var over normalt og forbruket høyt til tross for relativt varmt vær. Gjennomsnittlig systempris i 1. halvår 2008 var 36,4 EUR/MWh mot 24,6 EUR/MWh i 1. halvår 2007 og 44,9 EUR/MWh i 1. halvår 2006. Januar var måneden med høyest gjennomsnittlig månedspris (45,8 EUR/MWh), mens gjennomsnittlig månedspris i mai var den laveste (25,8 EUR/MWh).



Kilde: Nord Pool

Det er fremdeles store differanser mellom prisområdene i det nordiske markedet. Området NO1 (Sør-Norge) var et lavprisområde og lå 15,5 EUR/MWh under systemprisen i juni. Områdene NO2 (Midt-Norge) og NO3 (Nord-Norge) lå henholdsvis 16,3 EUR/MWh og 14,2 EUR/MWh over systemprisen i juni.

Forbruket i Norden i 1. halvår var på samme nivå som i fjor, mens forbruket i Norge var høyere. Det totale forbruket i Norge økte med 3,3 % sammenlignet med 1. halvår 2007, noe som hovedsakelig skyldes økt forbruk i alminnelig forsyning, kraftkrevende industri og elektrisk utrustning. Det alminnelige forbruket i Norge var 45,9 TWh per utgangen av juni 2008, noe som er en økning på 3,4 % fra året før. 1. halvår var betydelig mildere enn normalt og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 48,9 TWh, en økning på 4,1 % fra fjoråret.

Den nordiske kraftproduksjonen i 1. halvår var 3,3 TWh høyere enn i samme periode i fjor, en økning på 1,6 %. Fra Norden ble det netto eksportert 9,0 TWh til Tyskland, Polen og Nederland i 1. halvår, mens det ble netto

importert 6,4 TWh, hovedsakelig fra Russland og Estland.

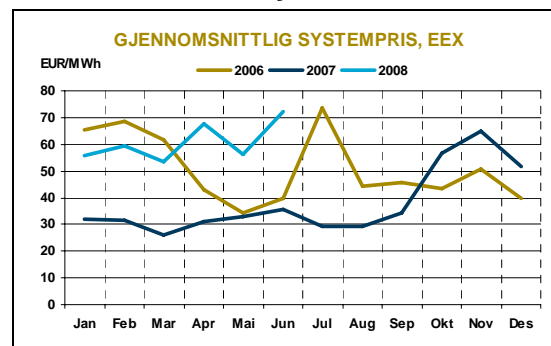
Den norske produksjonen var også høyere i 1. halvår (72,5 TWh) sammenlignet med samme periode i fjor (66,8 TWh). Det ble netto eksportert 5,6 TWh fra Norge til utlandet (2,1 TWh). Forventningene om høye kraftpriser i første del av 2008 som følge av høye CO₂-pris fra årsskiftet førte til høye inngangsmagasiner til 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 i 1. halvår var betydelig lavere enn forventet som følge av at reparasjonene knyttet til overføringskablene mot Sverige og Danmark har tatt lenger tid enn antatt. I tillegg ble idriftsettelsen av kablet mot Nederland utsatt, og den ble først satt i drift i 2. kvartal.

TWh	2008	2007	2006	Endring 2008-2007
Forbruk i Norden	203,9	204,0	209,8	0,0 %
Produksjon i Norden	206,5	203,2	205,5	1,6 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	-2,6	0,8	4,3	-
Forbruk i Norge	66,8	64,7	66,3	3,3 %
Produksjon i Norge	72,5	66,8	67,4	8,4 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-5,6	-2,1	-1,1	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" for ukene 26/2008, 26/2007 og 26/2006, samt "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 26/2008, 26/2007 og 26/2006.

Ved utgangen av juni (uke 26) var den samlede magasinfyllingen i Norden 108,3 % av normalt nivå. Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet var 74,4 %.

Kraftmarkedet i Tyskland



Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Kraftprisen i Tyskland var 67,5 EUR/MWh i april, en økning på 14,2 EUR/MWh fra måneden før. Den gjennomsnittlige systemprisen EEX var rekordhøy i april og var

36,4 EUR/MWh høyere enn i tilsvarende måned året før. Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 97 % av timene i april.

Den gjennomsnittlige systemprisen EEX var også i mai rekordhøy og endte på 56,2 EUR/MWh, 23,4 EUR/MWh høyere enn prisen i mai 2007. Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 96 % av timene i mai.

Kraftprisen fortsatte å stige i juni, og den gjennomsnittlige systemprisen EEX var 72,3 EUR/MWh for måneden. Dette var rekordhøyt og 36,5 EUR/MWh høyere enn i juni 2007. Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 98 % av timene i juni.

HMS og bemanning

Konsernet hadde ved utgangen av 2. kvartal 2008 en bemanning på 2335 årsverk, hvilket er 48 flere enn ved utgangen av 2007.

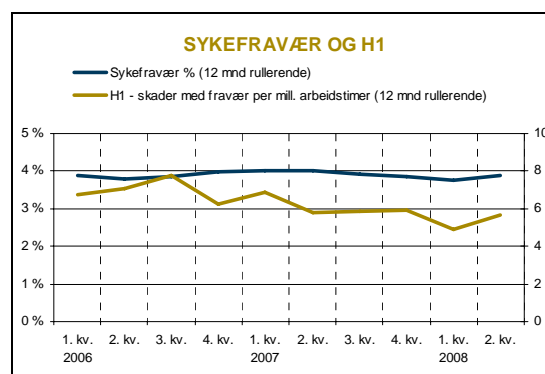
STATKRAFT AS KONSERN	2. kvartal		
	2008	2007	2006
Bemanning 30.6. (årsverk)	2 335	2 218	1 998
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	6,1	2,9	6,9
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	14,9	9,2	12,9
F (skadefraværsdager per million arbeidstimer)	23	38	83
Sykefravær (%)	3,9	3,3	3,5

I 2. kvartal var det syv fraværsskader i konsernet, hvilket tilsvarer en H1-verdi på 6,1. Fire av fraværsskadene skjedde i Skagerak Energi, to i Statkraft Energi AS og én i Trondheim Energi. Fraværsskadene gjaldt fall fra tremast, kutt med kniv, bilvelt, strømgjennomgang arm-arm og klemskade etter utløsning av hurtigkobling. Det var 26 fraværsdager grunnet skade i 2. kvartal. Totalt ble det i kvartalet registrert 17 skader i konsernet mot ni i samme periode i fjor. I tillegg ble det rapportert én fraværsskade blant konsernets leverandører (Trondheim Energi). Alle hendelsene er gjennomgått for å klargjøre årsaksforhold, og korrigerende tiltak er iverksatt der dette er relevant. I Skagerak Energi intensiveres arbeidet med atferdsbasert sikkerhet, og det er igangsatt et sikkerhetsprosjekt for arbeid i høyden.

I mai inntraff en dødsulykke i La Higuera-prosjektet i Chile hvor SN Power er deleier da en minibuss ble truffet av en stein. Ulykken resulterte i at én person omkom, en person fikk beinbrudd og seks personer ble lettere skadet. I juni omkom en person ved Allain Duhangan-prosjektet i India hvor SN Power er deleier da en bil kjørte utfor i en sving på anleggsveien. I tillegg ble fem personer skadet. Styret i SN Power har satt i verk konkrete tiltak for å utbedre den alvorlige HMS-situasjonen og følger utviklingen nøye.

Det ble også registrert to skader på tredjepart i 2. kvartal. I juni kjørte tre skoleelever uten tillatelse med en transporttralle tilhørende Glomfjord kraftverk. To av elevene ble skadet (bruddskade og brukket tann).

Sykefraværet for 2. kvartal var 3,9 %, mot 3,3 % i tilsvarende periode i 2007. Målet for Statkraft er å ha et sykefravær under 4 %. Fase 2 av helseprosjektet "Energi for livet" lanseres i løpet av 3. kvartal og målet er å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i hele konsernet.



Det var ingen alvorlige miljøbrudd eller alvorlige miljøhendelser i 2. kvartal, men 13 mindre alvorlige miljøbrudd. Disse gjaldt brudd på minstevannføring i Stennås, Hogga og Høyanger, brudd mot nedtappingskrav i Lio, overdemning i Gideå og Lejonstrømmen/Kvistforsen (to tilfeller), brudd mot fyllingskrav i Aursjøen, mangelfull skilting av gang- og sykkelvei, oljeutslipp ved Hølseter kraftverk til Sellisjøen/Nea, overutslipp av SO₂ samt feilaktig tømning av overskuddsmasse fra betongbiler. I tillegg har det vært 13 mindre alvorlige miljøhendelser, primært knyttet til mindre oljeutslipp og døde havørn (totalt syv i 1. halvår 2008). Det er ikke registrert noen alvorlige miljøkonsekvenser, og alle brudd og hendelser blir fulgt opp.

Konsernprosjektet vedrørende felles miljøstyringssystem i Statkraft løper som planlagt. I løpet av 2. kvartal har de fleste relevante enheter gjennomført miljøaspektgjennomgang etter felles metodikk.

Fremtidsutsikter

Statkraft er inne i en kraftig vekstfase. Tre gasskraftverk er ferdigstilt, og avtalen 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 utviklet seg til et sterkt norsk selskap med betydelig internasjonal virksomhet, og 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. Den nye organisasjonsmodellen vil bli implementert i 3. kvartal.

Høye inngangsmagasin ved årsskiftet og mer nedbør enn normalt gjør at ressursituasjonen nå er robust. Systemprisen har vært betydelig høyere i 1. halvår sammenlignet med samme periode i fjor, og terminprisene 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 og ressursituasjonen.

Konsernets økte satsing på utvikling og utbygging av vindkraft med særlig fokus på offshore vind, har allerede resultert i flere lovende utviklingsprosjekter. Statkraft har også etablert en egen satsing på solkraft med fokus på utvikling av solkraftanlegg.

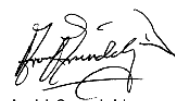
Konsernet har et sterkt fokus på innovasjon og utvikling av nye teknologier for kraftproduksjon. Byggingen av verdens første prototyp for saltkraftverk har startet, og Statkraft deltar i et omfattende nordisk samarbeid om forskning på havenergi. Målet er å bli Europas ledende kompetanse- og utdanningsnettverk på området. Statkraft er også deleier i selskapet WindSea, et samarbeid mellom Statkraft, NLI Innovation og FORCE Technology, som utvikler turbiner for flytende vindkraftverk.

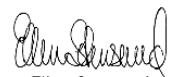
Erklæring fra styret og daglig leder


Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2008 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, nærstående vesentlige transaksjoner og de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Oslo, 13. august 2008
Styret i Statkraft AS


Berit Rødseth


Arvid Grøndeckjøn
styreleder


Ellen Stensrud
nestleder


Halvor Stenstadvold


Aud Mørk


Egil Nordvik


Thorbjørn Holøs


Astri Botten Larsen


Odd Vanvik


Bård Mikkelsen
konsernsjef

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