

**STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT Q2/10**

Q2

Hovedtall

| | Enhet | 2. kvartal | | Hittil i år | | Året |
|---|----------|------------|--------|-------------|---------|---------|
| | | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2009 |
| Fra resultatregnskapet | | | | | | |
| Brutto driftsinntekter | Mill. kr | 5 443 | 4 898 | 15 950 | 12 929 | 25 675 |
| Netto driftsinntekter | Mill. kr | 4 528 | 3 049 | 12 350 | 8 769 | 16 983 |
| EBITDA | Mill. kr | 2 801 | 1 415 | 8 723 | 5 509 | 9 769 |
| Driftsresultat | Mill. kr | 1 943 | 787 | 7 225 | 4 217 | 7 027 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | Mill. kr | -436 | 383 | 207 | 652 | 1 179 |
| Netto finansposter | Mill. kr | 760 | -224 | 2 327 | 424 | 4 281 |
| Resultat før skatt | Mill. kr | 2 267 | 946 | 9 759 | 5 294 | 12 487 |
| Resultat etter skatt | Mill. kr | 1 064 | 570 | 5 596 | 3 293 | 7 716 |
| Poster holdt utenfor underliggende resultat | | | | | | |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | Mill. kr | 657 | -633 | 446 | -1 146 | -2 813 |
| Gevinst ved salg av aksjepost i Trondheim Energi Nett AS | Mill. kr | 393 | - | 393 | - | - |
| Nedskrivninger og reversering av nedskrivninger | Mill. kr | -227 | - | -227 | - | -108 |
| Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | Mill. kr | -117 | -159 | 287 | 272 | 547 |
| Vesentlige engangsposter i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | Mill. kr | -314 | 527 | -314 | -33 | -401 |
| Urealiserte verdiendringer finansposter | Mill. kr | -436 | 611 | 1 488 | 1 788 | 5 977 |
| Valutaeffekt, realiserte interne lån med engangseffekt | Mill. kr | - | -1 518 | - | -1 518 | -1 518 |
| Sluttoppgjør, salg av aksjepost i E.ON Sverige AB | Mill. kr | - | -178 | - | 151 | 149 |
| Underliggende resultat | | | | | | |
| Brutto driftsinntekter | Mill. kr | 5 050 | 4 898 | 15 557 | 12 929 | 25 675 |
| Underliggende netto driftsinntekter | Mill. kr | 3 478 | 3 681 | 11 511 | 9 915 | 19 796 |
| Underliggende EBITDA | Mill. kr | 1 751 | 2 047 | 7 884 | 6 654 | 12 582 |
| Underliggende driftsresultat | Mill. kr | 1 119 | 1 420 | 6 612 | 5 363 | 9 947 |
| Underliggende resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | Mill. kr | -5 | 15 | 234 | 413 | 1 033 |
| Underliggende netto finansposter | Mill. kr | 1 196 | 860 | 839 | 4 | -327 |
| Underliggende resultat før skatt | Mill. kr | 2 311 | 2 295 | 7 685 | 5 780 | 10 654 |
| Underliggende resultat etter skatt | Mill. kr | 1 155 | 1 540 | 4 110 | 3 326 | 6 468 |
| Underliggende EBITDA-margin | % | 32,2 | 41,8 | 49,4 | 51,5 | 49,0 |
| Investeringer | | | | | | |
| Vedlikeholdsinvesteringer | Mill. kr | 244 | 270 | 475 | 432 | 1 308 |
| Investeringer i økt kapasitet | Mill. kr | 404 | 820 | 625 | 1 153 | 2 447 |
| Investeringer i eierandeler | Mill. kr | 15 | 915 | 66 | 955 | 1 152 |
| Likviditet | | | | | | |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | Mill. kr | 916 | 3 984 | 7 138 | 10 637 | 12 714 |
| Likvide midler | Mill. kr | -1 064 | 9 605 | 10 886 | 19 262 | 6 663 |
| Eiendeler | Mill. kr | | | 141 518 | 156 636 | 144 005 |
| Rentebærende gjeldsgrad | % | | | 42,1 | 45,3 | 41,3 |
| Systempris | | | | | | |
| Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool | EUR/MWh | 44,9 | 34,0 | 52,3 | 36,1 | 35,0 |
| Gjennomsnittlig spotpris, European Energy Exchange (EEX) | EUR/MWh | 41,9 | 32,4 | 41,5 | 39,9 | 38,9 |
| Produksjon | | | | | | |
| Produksjon, solgt volum | TWh | 10,6 | 10,2 | 29,0 | 27,3 | 57,0 |
| - hvorav vannkraft | TWh | 8,8 | 9,1 | 24,7 | 25,2 | 50,2 |
| - hvorav vindkraft | TWh | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,6 |
| - hvorav gasskraft | TWh | 1,7 | 1,0 | 3,9 | 1,8 | 6,1 |
| - hvorav bio- og solkraft | TWh | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Årsverk | | | | | | |
| Årsverk | Antall | | | 3 246 | 3 280 | 3 378 |

Innhold

| | |
|---|----|
| Hovedpunkter | 1 |
| Økonomiske resultater | 3 |
| Kraftmarkedet | 8 |
| Bemanning og HMS | 10 |
| Segmenter | 11 |
| Fremtidsutsikter | 23 |
| Erklæring fra styret og daglig leder | 24 |
| Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern | 25 |
| Kommentarer til regnskapet | 29 |

Hovedpunkter

2. kvartal 2010 (mot 2. kvartal 2009)

- Underliggende brutto driftsinntekter + 3 %
- Underliggende EBITDA - 14 %
- Underliggende resultat før skatt + 1 %
- Underliggende resultat etter skatt - 25 %

Kraftprisene i Norden og Tyskland var henholdsvis 32 % og 29 % høyere enn i 2. kvartal i fjor. Konsernets vannkraftproduksjon var 3 % lavere, mens gasskraftproduksjonen var 70 % høyere. Totalt produserte konsernet 10,6 TWh i 2. kvartal (10,2 TWh). Brutto driftsinntekter økte i 2. kvartal sammenlignet med samme periode i fjor, mens netto driftsinntekter falt. Økte inntekter innen gasskraft- og sluttbrukervirksomheten har samtidig medført høyere kostnader knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon og kraft til sluttbrukervirksomheten. Inntektene fra vannkraftproduksjonen har økt grunnet høyere priser. Dette har igjen resultert i høyere grunnrenteskatt, og er hovedforklaringen til at resultat etter skatt er redusert kvartal mot kvartal.

Akkumulert for 1. halvår var resultatet preget av at den nordiske systemprisen var 45 % høyere enn i samme periode i 2009. Vannkraftproduksjonen var høy i årets første to måneder, men falt tilbake i mars da etterspørselen avtok, temperaturene steg og svenske kjernekraft kom tilbake i produksjon. Totalt for halvåret var vannkraftproduksjonen noe lavere enn i samme periode i fjor. Prisene i Tyskland var betydelig lavere enn i Norden, men 4 % høyere enn i 1. halvår i fjor. Gasskraftproduksjonen var 2,1 TWh høyere enn i fjorårets seks første måneder. Gasskraftproduksjonen ga et negativt resultatbidrag som følge av lav eller negativ spark spread, margin mellom gass- og kraftpris, i perioden. Konsernet har likevel valgt å holde en relativt høy gasskraftproduksjon som følge av take-or-pay klausuler i kontrakter på gassleveranser. Tre fatale hendelser i tilknyttede selskaper hittil i år krever fortsatt høyt fokus på HMS.

Viktige hendelser i kvartalet

HMS

Det var en fatal hendelse i 2. kvartal i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %. Hendelsen inntraff da fire barn forsøkte et gjerde og en gutt druknet ved bading i utløpskanalen fra kraftstasjonen.

Hittil i år (mot hittil i fjor)

- Underliggende brutto driftsinntekter + 20 %
- Underliggende EBITDA + 18 %
- Underliggende resultat før skatt + 33 %
- Underliggende resultat etter skatt + 24 %

I juli var det en fatal hendelse i Agder Energi, hvor uvedkommende tok seg inn på et avsperrt område ved en nedlagt kraftstasjon og en mann falt ned i et turbinrør og omkom.

Gjerder og sikringstiltak gjennomgås for å hindre lignende hendelser i fremtiden.

Fokusert vekststrategi

Etter en gjennomgang av konsernets strategi er det besluttet å fokusere strategien og redusere investeringsplanene. Ut fra en helhetlig vurdering av Statkrafts kompetanse, konkurransefortrinn, markedsmuligheter og synergier vil virksomheten bli konsentrert innen fem hovedområder - fleksibel kraftproduksjon og energihandel i Norge og resten av Vest-Europa, internasjonal vannkraft, vindkraft i Norge, Sverige og Storbritannia, fjernvarme samt eierskap i regionale selskaper. Fokuseringen innebærer at konsernet vil søke å avhende virksomheten innen solkraft, og at investeringsplanene for vindkraft og fjernvarme reduseres i forhold til tidligere planer. Det pågår for tiden samtaler med de øvrige eierne som kan resultere i at Statkraft reduserer sitt eierskap i BKK.

Endringer i styret

Svein Aaser ble på generalforsamlingen 30. juni valgt som ny styreleder i Statkraft etter Arvid Grundekjøn. Inge Ryan og Silvija Seres ble valgt som nye styremedlemmer etter Bertil (Pertti) Tiusanen og Hilde M. Tønne. Styret består etter dette av styreleder Svein Aaser, nestleder Ellen Stensrud, samt styremedlemmene Halvor Stenstadvold, Berit Rødseth, Inge Ryan, Silvija Seres, Odd Vanvik, Lena Halvari og Thorbjørn Holøs.

Endringer i konsernledelsen

Christian Rynning-Tønnesen tiltrådte som ny konsernsjef etter Bård Mikkelsen 1. mai. Hilde Bakken, Steinar Bysveen og Øistein Andresen er nye medlemmer av Statkrafts konsernledelse. Konsernledelsen består nå av konsernsjef Christian Rynning-Tønnesen og følgende konserndirektører: Økonomi og finans Stein Dale, staber Hilde Bakken, markedsoperasjoner og IT Asbjørn Grundt, produksjon og industrielt eierskap Steinar

Bysveen, internasjonal vannkraft Øistein Andresen samt vindkraft og teknologier Jon Brandsar.

Vannkraft

Vannkraftverket Cakit i Tyrkia ble satt i drift i begynnelsen av juni. Installert effekt er 20 MW, og forventet årlig produksjon er 95 GWh. Kraftverket er Statkrafts første i landet, og var ett av flere prosjekter i selskapet Yesil Enerji, som Statkraft kjøpte 95 % av i juni i fjor.

I 2. kvartal kjøpte Statkraft de resterende 5 % av aksjene i Yesil Enerji. Statkraft eier nå 100 % av selskapet.

Vindkraft

Statkraft Agder Energi Vind DA ble i juni tildelt to konsesjoner av Norges vassdrag- og energidirektorat (NVE). Prosjektene Storheia og Kvenndalsfjellet planlegges med en installert effekt på til sammen 320 MW.

Investeringsbeslutning er tatt for et av vindkraftprosjektene i Södraporteføljen, som ligger nær Mönsterås Bruk i Sør-Sverige. Vindparken er planlagt med en installert effekt på 9,2 MW. Anleggsarbeidet er i gang og prosjektet antas å være i drift i januar 2011.

Anleggsarbeidene med fundamenteringen for havvindprosjektet Sheringham Shoal i Storbritannia startet i juni. Prosjektet vil få en installert effekt på 315 MW, og Statkrafts eierandel er 50 %.

SN Power

I juli inngikk SN Power og International Finance Corporation (IFC), som er en del av Verdensbanken, en samarbeidsavtale om å utrede muligheter for å kjøpe eller utvikle nye vannkraftverk i Vietnam.

Fjernvarme

Utbyggingen av fjernvarmenettet i Harstad er igangsatt og arbeidet med å inngå avtaler med kundene har startet.

Skagerak Energi besluttet i juni å gjennomføre hovedutbygging av fjernvarme i Tønsberg.

Kraftavtaler

I april ble Statkraft og Norske Skog enige om å forenkle prisbestemmelsene i hovedavtalen fra 1998. Norske Skog inngikk i juni en avtale med Elkem om videresalg av kraft for perioden 2011 til 2020, med et årlig volum på om lag 1,5 TWh. Løsningen innebærer at Elkem overtar deler av kontraktsvolumet levert av Statkraft, og blir dermed en av Statkrafts største industrikraftkunder.

Statkraft og Celsa Armeringstål inngikk i 2. kvartal en ny energiserviceavtale. Leveransene startet i juli. Statkraft har nå fysiske leveranser til 23 fabrikkplanlegg gjennom energiserviceavtaler.

Industrielt eierskap

Det ble vedtatt utbytte for 2009 i BKK på 1300 millioner kroner og i Agder Energi på 800 millioner kroner. Statkrafts andel av utbyttene utgjør henholdsvis 649 millioner kroner og 364 millioner kroner.

Finans

Statkraft mottok 974 millioner kroner i utbytte på aksjene i E.ON AG i 2. kvartal.

Konsernet realiserte valutagevinster på eksternt gjeld på 490 millioner kroner.

Annet

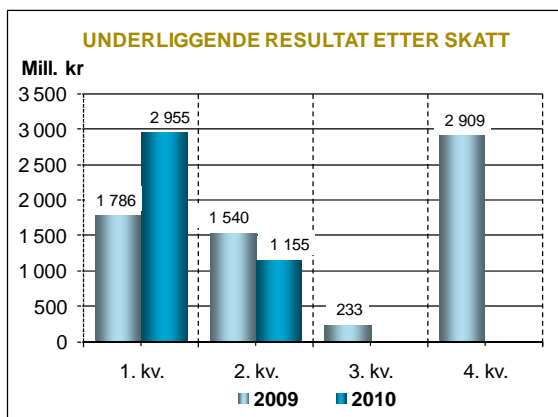
Statkraft solgte Trondheim Energi Nett til TrønderEnergi Nett med regnskapsmessig virkningstidspunkt fra 29. juni 2010. Salget ga Statkraft en gevinst på 393 millioner kroner som ble bokført i 2. kvartal.

Økonomiske resultater¹

Konsernets regnskapsmessige resultat i 2. kvartal var 2267 millioner kroner før skatt (946 millioner kroner) og 1064 millioner kroner etter skatt (570 millioner kroner). Hittil i år er det regnskapsmessige resultatet 9759 millioner kroner før skatt (5294 millioner kroner) og 5596 millioner kroner etter skatt (3293 millioner kroner). Fremgangen skyldes hovedsakelig økte driftsinntekter, lavere finanskostnader og en positiv endring i urealiserte verdiendringer knyttet til energikontrakter og finansposter.

I det etterfølgende legges hovedvekten på å analysere resultatet fra underliggende drift. Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsolidert og tilknyttet virksomhet forklares i avsnittet "Poster holdt utenfor underliggende resultat".

Kvartalsresultat



I 2. kvartal hadde konsernet et resultat fra underliggende drift på 2311 millioner kroner før skatt (2295 millioner kroner) og 1155 millioner kroner etter skatt (1540 millioner kroner). Brutto driftsinntekter økte med 3 %, primært som følge av høyere inntekter fra gass- og sluttbrukervirksomheten. Høyere kostnader knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon og kraft til sluttbrukervirksomheten medførte imidlertid en nedgang i netto driftsinntekter på 6 %. Finansinntektene var høyere enn i 2. kvartal i fjor, hovedsakelig som følge av realiserte valutagevinster på eksternt gjeld. Skattekostnaden økte som følge av høyere kraftpriser i Norge og derved høyere grunnrenteskatt.

Den gjennomsnittlige nordiske systemprisen på Nord Pool var 44,9 EUR/MWh i kvartalet (34,0 EUR/MWh), og den gjennomsnittlige tyske spotprisen på den tyske energibørsen

¹ Rapporten viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2009 i parentes.

European Energy Exchange (EEX) var 41,9 EUR/MWh (32,4 EUR/MWh).

Konsernet produserte totalt 10,6 TWh (10,2 TWh). Vannkraftproduksjonen i 2. kvartal var 3 % lavere enn i samme periode i fjor, mens gasskraftproduksjonen økte med 70 %.

Halvårsresultat

Akkumulert for halvåret ble resultatet fra underliggende drift 7685 millioner kroner før skatt (5780 millioner kroner) og 4110 millioner kroner etter skatt (3326 millioner kroner). Resultatet er preget av høyere inntekter enn i tilsvarende periode i fjor, hovedsakelig som følge av høye kraftpriser i Norden og høy gasskraftproduksjon i Tyskland. Det var god drift i 1. halvår med høy tilgjengelighet ved konsernets kraftverk.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 17,5 % siste 12 måneder sammenlignet med 15,2 % for året 2009. Økningen på 2,3 %-poeng skyldes høyere driftsresultat. Sysselsatt kapital er i hovedsak uforandret.

Avkastningen på egenkapitalen var 11,5 % etter skatt mot 10,2 % for året 2009, og totalkapitalavkastningen etter skatt var 6,1 % mot 5,8 % for året 2009. Økningen skyldes høyere resultat. Gjennomsnittlig egenkapital og totalkapital er på nivå med utgangen av fjoråret.

Driftsinntekter

Konsernet hadde brutto driftsinntekter på 5050 millioner kroner i 2. kvartal (4898 millioner kroner). Akkumulert for 1. halvår var brutto driftsinntekter 15 557 millioner kroner (12 929 millioner kroner), en økning på 20 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 52,3 EUR/MWh i 1. halvår (36,1 EUR/MWh), og gjennomsnittlig spotpris på EEX var 41,5 EUR/MWh (39,9 EUR/MWh). Dette representerer en økning på 45 % i Norden og 4 % i Tyskland. Gjennomsnittlig gasspris på National Balancing Point (NBP) var 14,6 EUR/MWh (14,1 EUR/MWh), en økning på 4 % fra 1. halvår i fjor.

Konsernet produserte totalt 29,0 TWh i 1. halvår (27,3 TWh). Økningen relaterer seg hovedsakelig til gasskraft i Tyskland.

Høyere priser i Norden resulterte i høyere inntekter fra netto fysisk spotsalg enn i 1. halvår i fjor. Samtidig medførte de høye nordiske kraftprisene også en nedgang i inntektene fra dynamisk sikring. Inntektene fra trading og origination økte fordi det ble realisert gevinster i 1. halvår i år. Dette har imidlertid redusert den urealiserte verdien av denne porteføljen. Inntektene fra sluttbrukervirksomheten økte som følge av høyere nordiske kraftpriser.

| DRIFTSINTEKTER | | | |
|---|--------------------|-------------|-------------|
| STATKRAFT AS KONSERN | Hittil i år | | Året |
| Beløp i mill. kr | 2010 | 2009 | 2009 |
| Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater | 8 572 | 6 043 | 10 464 |
| Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser | 188 | 208 | 384 |
| Industrikraft til myndighetsbestemte priser | 751 | 766 | 1 671 |
| Lange kommersielle kontrakter | 1 354 | 1 195 | 2 820 |
| Dynamisk sikring | 112 | 1 043 | 1 654 |
| Trading og origination | 485 | 386 | 1 616 |
| Nett | 869 | 803 | 1 485 |
| Sluttbruker | 3 065 | 2 357 | 4 285 |
| Fjernvarme | 239 | 202 | 505 |
| Elimineringer/annet | -581 | -381 | -169 |
| Salgsinntekter | 15 054 | 12 622 | 24 715 |
| Andre driftsinntekter | 503 | 308 | 960 |
| Brutto driftsinntekter | 15 557 | 12 929 | 25 675 |
| Energikjøp | -3 225 | -2 360 | -4 825 |
| Overføringskostnader | -820 | -655 | -1 054 |
| Netto driftsinntekter | 11 511 | 9 915 | 19 796 |

Andre driftsinntekter var 503 millioner kroner i 1. halvår (308 millioner kroner). Økningen relaterer seg primært til økt aktivitet i Skagerak Energi.

Energikjøp utgjorde 3225 millioner kroner (2360 millioner kroner). Økningen er primært knyttet til kjøp av gass til kraftproduksjon og kraft til sluttbrukervirksomheten.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 820 millioner kroner (655 millioner kroner). Økningen skyldes høyere tariffer og kraftpriser.

Netto driftsinntekter utgjorde 11 511 millioner kroner (9 915 millioner kroner).

Driftskostnader

Driftskostnadene var 2359 millioner kroner i 2. kvartal (2262 millioner kroner). Akkumulert for halvåret var driftskostnadene 4899 millioner kroner (4552 millioner kroner), en økning på 8 % fra 2009.

Lønnskostnadene i 1. halvår økte med 63 millioner kroner til 1218 millioner kroner, tilsvarende 5 %. Økningen relaterer seg til høyere gjennomsnittlig bemanning, generell lønnsvekst og avsetninger for pensjonsforpliktelser.

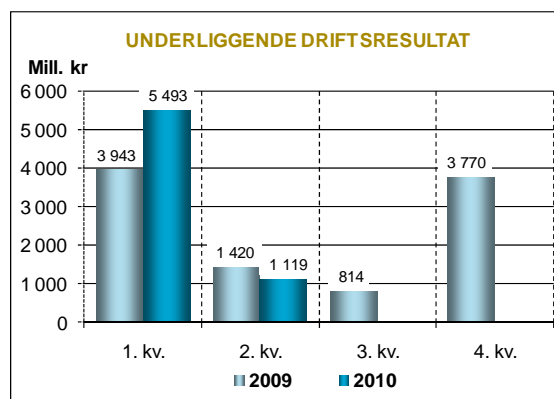
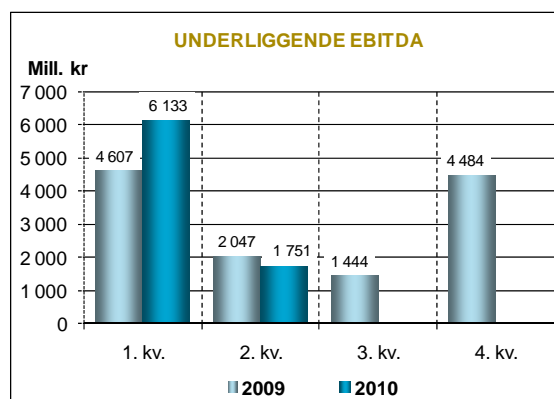
Nedgangen i avskrivningene på 20 millioner kroner skyldes lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger i fjor. Totalt var avskrivningene 1271 millioner kroner i 1. halvår.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 53 millioner kroner til 617 millioner kroner.

Andre driftskostnader økte med 251 millioner kroner til 1792 millioner kroner og skyldes primært at konsernet har økt eierandel i AS Tyssefaldene og at Skagerak Energi nå konsoliderer Naturgass Grenland som datterselskap. Frem til 30. juni i fjor ble selskapet rapportert som tilknyttet selskap.

EBITDA og driftsresultat

Oppsummert for halvåret er den underliggende driften forbedret med 18 % på EBITDA- og 23 % på driftsresultatnivå.



Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper utgjorde -5 millioner kroner i 2. kvartal (15 millioner kroner). Akkumulert for halvåret var resultatandelene 234 millioner kroner (413 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg i hovedsak til redusert bidrag fra BKK som følge av lav produksjon og tap i sikringsporteføljen for kraftkontrakter.

Finansposter

Netto finansposter utgjorde 839 millioner kroner i hittil i år (4 millioner kroner).

Finansinntektene utgjorde 1672 millioner kroner i 1. halvår (1314 millioner kroner). Dette var en økning på 359 millioner kroner sammenlignet samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak realiserte valutagevinster på eksternt gjeld på 490 millioner kroner. Utbytte i euro fra E.ON AG aksjene er på samme nivå som fjoråret (125 millioner euro), men en sterkere norsk krone i forhold til euro har medført en reduksjon på 120 millioner kroner i forhold til 2009. Dette motvirkes av 59 millioner kroner i gevinst på sikring av utbytte.

Statkraft plasserer tidvis større beløp i banker og i verdipapirer, spesielt i forkant av store utbetalinger. Motpartene blir fulgt opp kontinuerlig for å redusere risiko for tap. Avkastningen på plasseringer var 58 millioner kroner lavere enn i 1. halvår i fjor som følge av både lavere gjennomsnittlig plasseringsbeløp og lavere markedsrenter.

Konsernet har fire låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner, euro og US dollar. Porteføljene har både flytende og fast rente med en andel på 66 % i flytende rente. Hittil i år var gjennomsnittlig løpende rente 4,2 % på lån i norske kroner, 1,1 % på lån i svenske kroner, 3,4 % på lån i euro og 4,2 % på lån i US dollar. Gjelden i US dollar er relatert til prosjektfinansiering i SN Power.

Finanskostnadene utgjorde 833 millioner kroner i 1. halvår (1310 millioner kroner). Dette var en reduksjon på 477 millioner kroner. Rentekostnadene falt med 189 millioner kroner, hovedsakelig som følge av lavere markedsrenter. Andre finanskostnader var 288 millioner kroner lavere i år, og kan i hovedsak forklares med et tap på lån til Telenor Cinclus i 2009.

Statkraft har inngått avtaler med sine finansielle motparter om avregning av verdimesige

endringer i rente- og valutakurser slik at motpartsrisiko som følge av derivatkontrakter er begrenset til en ukes verdiendring (cash collateral).

Poster holdt utenfor underliggende resultat

| POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE RESULTAT | | | | | |
|--|------------|--------|-------------|--------|--------|
| STATKRAFT AS KONSERN | 2. kvartal | | Hittil i år | | Året |
| Beløp i mill. kr | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2009 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | 657 | -633 | 446 | -1 146 | -2 813 |
| Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -117 | -159 | 287 | 272 | 547 |
| Urealiserte verdiendringer finansposter | -436 | 611 | 1 488 | 1 788 | 5 977 |
| Urealiserte verdiendringer | 104 | -180 | 2 221 | 914 | 3 711 |
| Vesentlige engangsposter | -148 | -1 169 | -148 | -1 400 | -1 878 |
| Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt | -91 | -970 | 1 486 | -33 | 1 248 |

Totalt utgjorde urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt 1486 millioner kroner i 1. halvår (-33 millioner kroner).

Urealiserte verdiendringer på energikontrakter var 446 millioner kroner (-1146 millioner kroner). Konsernets kontrakter er blant annet indeksert mot ulike råvarer, valutaer og indekser. Størrelsen på de urealiserte postene ble påvirket av realisering av gevinster i 1. halvår. I tillegg var det primært høyere gasspriser og sterkere US dollar som ga urealiserte gevinster for kontraktene.

Urealiserte verdiendringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet utgjorde totalt 287 millioner kroner (272 millioner kroner).

Urealiserte verdiendringer finansposter utgjorde 1488 millioner kroner (1788 millioner kroner), og relaterer seg primært til valutaeffekter. Dette gjelder valutaeffekter på eksternt gjeld i euro og svenske kroner, valutasikringskontrakter samt interne lån. I tillegg er valutaeffektene for E.ON AG aksjene presentert som urealiserte verdiendringer.

Gjeld i svenske kroner og euro resulterte i en samlet urealisert valutagevinst på 59 millioner kroner hittil i år. Den norske kronen har styrket seg mot euro og dette ga en valutagevinst på 630 millioner kroner. En betydelig del av gjelden i svenske kroner ble realisert og rullert videre i 2. kvartal. Realisasjonen ga en nedgang i urealisert valutagevinst på 533 millioner kroner. En svekkelse mot

svenske kroner ga et valutatap på 39 millioner kroner.

Statkraft benytter valutasikringskontrakter for å sikre fremtidige avtalte kontantstrømmer, som i hovedsak er knyttet til kraftsalg i euro. Av de urealiserte verdiendringene på finansposter utgjorde valutasikringskontraktene og korte valutaposisjoner 542 millioner kroner, og skyldes i hovedsak styrking av norske kroner mot euro.

Valutagevinster på interne lån utgjorde 2146 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene på finansposter. Gevinsten har i hovedsak oppstått som en følge av at både norske og svenske kroner har styrket seg i forhold til euro. Gevinsten har ingen kontanteffekt og får sin motpost i egenkapitalen ved omregning av de aktuelle selskapene når disse konsolideres.

Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta for E.ON AG aksjene er vist som valutatap under finansposter og utgjorde 790 millioner kroner. Valutaeffekten vises i resultatet som en del av urealiserte verdiendringer for å redusere effekten av valutaendringer på intern og ekstern gjeld i euro.

Verdiendring på rente og inflasjonsderivater utgjorde 20 millioner kroner.

Engangsposter som det er korrigeret for i beregningen av underliggende resultat beløper seg til -148 millioner kroner i 1. halvår (-1400 millioner kroner).

I 2. kvartal 2010 bokførte Statkraft en gevinst på salget av aksjene i Trondheim Energi Nett på 393 millioner kroner. Gevinsten er klassifisert som andre driftsinntekter i regnskapet.

Gasskraftverket Emden IV ble nedskrevet med 199 millioner kroner i 2. kvartal 2010. Anlegget har kort gjenværende levetid og forventning om negativ utvikling i spark spread resulterte i at verdien nå er nedskrevet til 33 millioner kroner.

Kostnadsoverskridelser og ytterligere forsinket oppstart av utbyggingsprosjektene Allain Duhangan i India (43 % eierandel) og La Confluencia i Chile (50 % eierandel) bidrar til en varig verdiforringelse. For Malana i India (49 % eierandel) forringes verdien som følge av ny informasjon om indiske skatteregler. I 2. kvartal ble det derfor foretatt nedskrivninger i SN Power på totalt 314 millioner kroner.

I 2. kvartal ble det foretatt nedskrivninger i prosjektporteføljen i Chile på 27 millioner kroner som følge av endringer i utviklingskostnader og prisforventninger i markedet.

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad utgjorde 4163 millioner kroner i 1. halvår (2001 millioner kroner), tilsvarende en effektiv skattesats på 43 % (38 %).

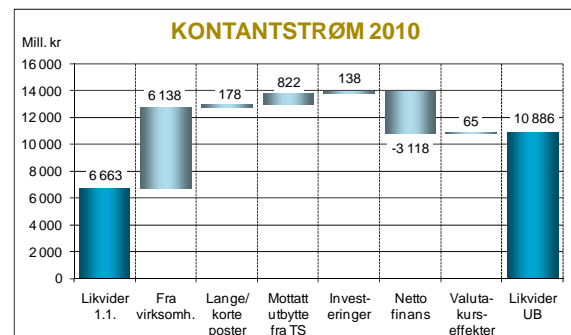
Grunnrenteskatten utgjorde 1761 millioner kroner (853 millioner kroner), tilsvarende 42 % av konsernets totale regnskapsmessige skattekostnad, mot 43 % i 1. halvår i 2009.

De urealiserte verdiendringene og engangspostene økte den regnskapsmessige skattekostnaden med 588 millioner kroner i år, mens de reduserte den regnskapsmessige skattekostnaden med 453 millioner kroner i 1. halvår i fjor.

Skattekostnaden av underliggende resultat utgjorde 3575 millioner kroner i 1. halvår (2454 millioner kroner), tilsvarende en effektiv skattesats på 47 % (42 %).

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 6138 millioner kroner i 1. halvår (3336 millioner kroner). Lange- og korte poster hadde en netto positiv endring på 178 millioner kroner (6375 millioner kroner). Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper utgjorde 822 millioner kroner (926 millioner kroner). Netto likviditetsendring fra virksomheten ble dermed 7138 millioner kroner (10 637 millioner kroner).



I 1. halvår ble det investert 1189 millioner kroner. I tillegg til vedlikeholdsinvesteringer var de største investeringspostene relatert til vannkraft i Norge og Tyrkia samt vindkraft i Sverige og Storbritannia. I tillegg tilførte salg

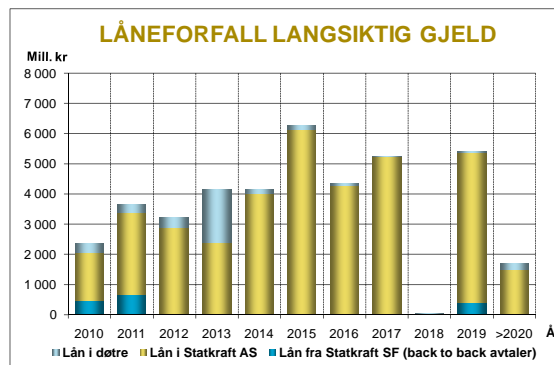
av anleggsmidler, hovedsakelig Trondheim Energi Nett, 1327 millioner kroner. Netto likviditetseffekt fra investeringer beløp seg dermed til 138 millioner kroner (-2685 millioner kroner).

Gjennom 2. kvartal har kreditt- og obligasjonsmarkedet vært preget av gjeldsproblemene i Sør-Europa. For Statkraft har uroen i begrenset grad påvirket kredittmarginene som har vært relativt stabile i perioden. Aktiviteten i det norske, svenske og europeiske obligasjonsmarkedet har imidlertid vært lav og euromarkedet har vært lukket for nye utstedelser i deler av perioden. Statkraft foretok 18. juni en obligasjonsutstedelse i det svenske markedet på 2500 millioner svenske kroner, tilsvarende 2074 millioner norske kroner. Obligasjonen forfaller i september 2012. Bankmarkedet har i perioden vist en stabil trend med hensyn til prising og tilgjengelighet. Totalt opptak av ny gjeld var 2171 millioner kroner i 1. halvår. Nedbetaling av gjeld utgjorde 5530 millioner kroner.

KONTANTSTRØM

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Året |
|--|---------------|--------|--------|
| | 2010 | 2009 | 2009 |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | 7 138 | 10 637 | 12 714 |
| Netto likviditetsendring fra investeringer | 138 | -2 685 | -4 678 |
| Netto likviditetsendring fra finansiering | -3 118 | 9 293 | -3 333 |
| Netto endring i likvider gjennom året | 4 158 | 17 246 | 4 703 |
| Valutakurseffekter på kontantstrøm | 65 | -194 | -249 |
| Likviditetsbeholdning 1.1. | 6 663 | 2 209 | 2 209 |
| Likviditetsbeholdning 30.6./31.12. | 10 886 | 19 262 | 6 663 |

Netto likviditetsendring var positiv med 4158 millioner kroner (17 246 millioner kroner), og konsernets likviditetsbeholdning var 10 886 millioner kroner mot 6663 millioner kroner ved inngangen til året.



Rentebærende gjeld utgjorde 42 174 millioner kroner ved utgangen av 2. kvartal mot 45 660 millioner kroner ved inngangen til året. Rentebærende gjeldsgrad var 42,1 % mot 41,3 % ved utgangen av 2009.

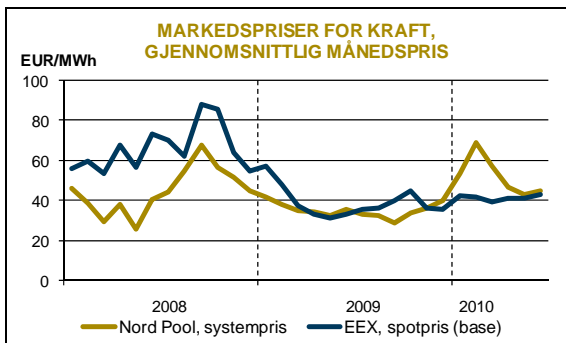
Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 1,5 milliarder kroner ved utgangen av kvartalet mot 4,5 milliarder kroner ved inngangen til året. Garantipremiebetaling til staten utgjorde 10,3 millioner kroner i 1. halvår.

Et overordnet mål for finansieringen av Statkraft er å etablere og vedlikeholde finansiell fleksibilitet og å sikre en jevn forfallsprofil på gjelden. Nye låneopptak søkes tilpasset forfallsprofilen.

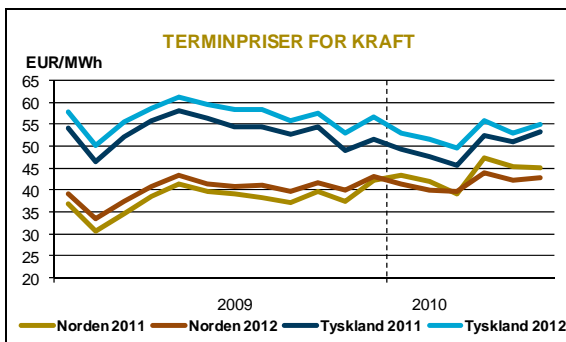
Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 13 604 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 24 434 millioner kroner ved utgangen av kvartalet. Energi- og finansderivater utgjorde henholdsvis 4667 millioner kroner av omløpsmidlene og 4994 millioner kroner av kortsiktig rentefri gjeld. Av kortsiktig rentefri gjeld utgjorde konsernbidrag for å dekke utbytte og forfall av lån fra Statkraft SF 7420 millioner kroner ved utgangen av kvartalet.

Ved utgangen av 2. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 58 052 millioner kroner mot 64 901 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 41,0 % av totalkapitalen. Nedgangen på 4 %-poeng fra årsskiftet skyldes at konsernbidraget til Statkraft SF for 2009 ble overført fra egenkapital til kortsiktig gjeld.

Kraftmarkedet



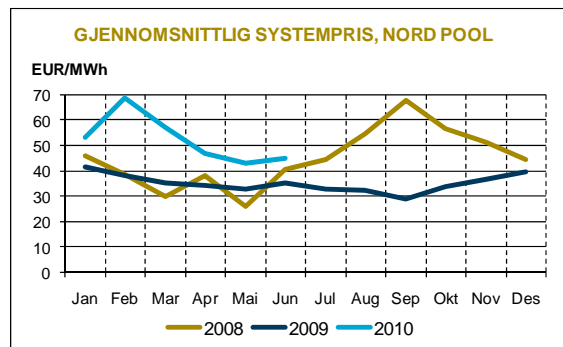
Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden og Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termiske kraftverk. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen produksjon. Det var rekordhøye priser i Norden i 1. kvartal, mens prisene på kontinentet var relativt lave. De nordiske prisene holdt seg på et forholdsvis høyt nivå også i 2. kvartal, mens de tyske prisene holdt seg relativt stabile. Prisforskjellen mellom Norden og Tyskland flatet ut i 2. kvartal, og ved utgangen av juni var den tyske spotprisen bare 1,5 EUR/MWh lavere enn systemprisen i Norden.



Terminprisene i Norden steg i begynnelsen av 2. kvartal som følge av tørt vær, lavt tilsig, høyere termiske priser og stigende priser i Tyskland. Prisene falt etter hvert noe tilbake, primært som følge av varmere vær. Terminprisene i Tyskland steg i 2. kvartal, hovedsakelig som følge av høyere termiske priser.

Kraftmarkedet i Norden

Den gjennomsnittlige systemprisen i det nordiske markedet var høyere i 1. halvår 2010 enn i tilsvarende periode i 2009, og endte på 52,3 EUR/MWh mot 36,1 EUR/MWh i 2009.



Kilde: Nord Pool

Kraftprisene var høye i 1. kvartal, primært som følge av kaldt vær og problemer med kjernekraftproduksjonen i Sverige. Prisene falt noe tilbake i 2. kvartal, som følge av temperaturer over normalen og økt svensk kjernekraftproduksjon. Tilsig under normalen samt økte termiske priser bidro imidlertid til at kraftprisene holdt seg relativt høye for årstiden. Prisene i juni var også påvirket av at flere vannkraftverk og store kjernekraftverk i Sverige og Finland var ute av drift som følge av vedlikehold.

Det var store prisforskjeller mellom prisområdene i det nordiske markedet i begynnelsen av året som følge av dårlig overføringskapasitet mellom de ulike områdene. Prisforskjellene flatet ut fra og med mars, og det er nå tilnærmet like priser mellom prisområdene.

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

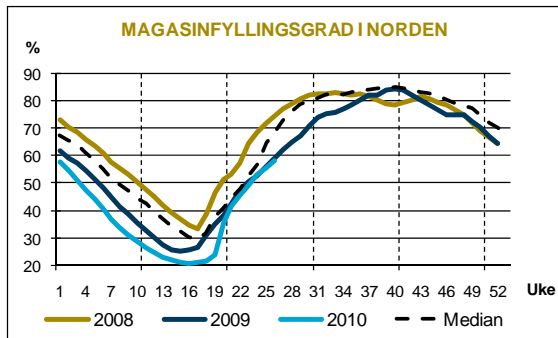
| TWh | 2010 | 2009 | 2008 | 2010-2009 | Endring |
|---|-------|-------|-------|-----------|---------|
| Forbruk i Norden | 202,7 | 192,1 | 203,9 | 5,5 % | |
| Produksjon i Norden | 192,9 | 188,4 | 206,5 | 2,4 % | |
| Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden | 9,9 | 3,7 | -2,6 | - | |
| Forbruk i Norge | 66,9 | 63,3 | 66,8 | 5,7 % | |
| Produksjon i Norge | 60,2 | 64,8 | 72,5 | -7,2 % | |
| Import til (+) / eksport fra (-) Norge | 6,7 | -1,6 | -5,6 | - | |

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" og "Nord Pool Landsrapport Norge".

I 1. halvår 2010 var forbruket i Norden høyere enn samme periode året før. Det totale forbruket økte med 5,5 % og skyldes hovedsakelig lavere temperaturer i 1. kvartal. Det alminnelige forbruket i Norge var 49,5 TWh, en økning på 7,3 % sammenlignet med 1. halvår 2009. Forbruket i kraftkrevende industri var 14,3 TWh, en økning på 5,1 % fra året før.

Den nordiske kraftproduksjonen i 1. halvår var 4,5 TWh høyere enn i 1. halvår 2009, en økning på 2,4 %. Til Norden ble det netto importert 9,9 TWh, mens det i 1. halvår 2009 ble netto importert 3,7 TWh.

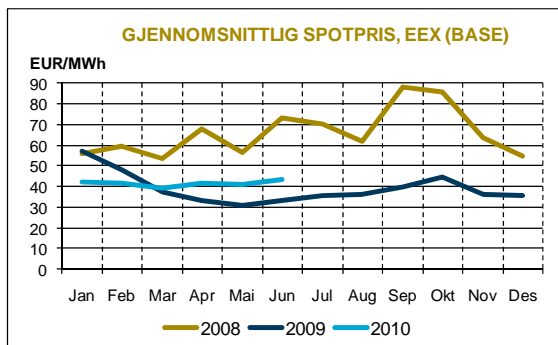
Den norske produksjonen var 7,2 % lavere i 1. halvår 2010 sammenlignet med samme periode i fjor. Det ble netto importert 6,7 TWh til Norge fra utlandet, mens det i 1. halvår 2009 ble netto eksportert 1,6 TWh.



Ved utgangen av juni (uke 26) var den samlede magasinfyllingen i Norden 84,3 % av normalt nivå, tilsvarende 70,1 TWh. Fyllingsgraden var 57,9 % i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,2 TWh.

Kraftmarkedet i Tyskland

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var noe høyere i 1. halvår sammenlignet med samme periode i 2009, og endte på 41,5 EUR/MWh mot 39,9 EUR/MWh i fjor.

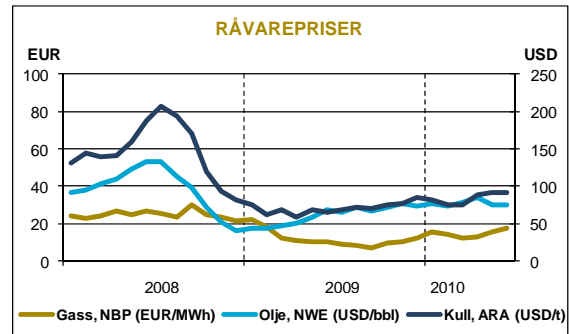


Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Prisene i det tyske markedet var lave i forhold til årstiden i 1. kvartal. I 2. kvartal steg

kraftprisene noe, og endte på nivå med gjennomsnittet i tilsvarende måneder for perioden 2005-2009. Prisoppgangen var i første rekke drevet av høyere termiske priser.

Råvarepriser



Ved inngangen til året var oljeprisen preget av stram utlånspolitikk i USA og Kina samt svak økonomisk situasjon i Sør-Europa. Utover i 1. kvartal bedret markedene seg og US dollar ble mer stabil. Til tross for et turbulent finansielt marked preget av bekymring knyttet til gjeldskrisen i Hellas, økte oljeprisene i begynnelsen av 2. kvartal, men falt noe tilbake i andre halvdel av kvartalet.

Gassprisene var volatile i 1. kvartal med temperaturene på kontinentet som viktigste driver. Prisene steg i 2. kvartal som følge av høyere etterspørsel på kontinentet, ustabile leveranser fra norsk sokkel og omfattende vedlikehold av LNG-terminaler i Qatar.

Kullprisene falt gjennom 1. kvartal, primært drevet av etterspørselen i Kina. Prisene bedret seg fra mars til april, for deretter å stabilisere seg. Ved utgangen av juni var prisen 91,4 USD/tonn. Økningen i kullprisene har sammenheng med de økte gassprisene.

CO₂-markedet var relativt stabilt i 1. kvartal, og det var lav korrelasjon mot energivarer som olje og tysk kraft. I begynnelsen av 2. kvartal steg CO₂-prisene, og korrelasjonen mot olje og tysk kraft ble gjenopprettet. Bekymringer knyttet til den økonomiske situasjonen førte til at CO₂-prisene falt noe tilbake i mai, og forholdt seg deretter relativt stabile ut kvartalet.

Bemanning og HMS

Årsverk

Konsernet hadde ved utgangen av 2. kvartal en bemanning på 3246 årsverk, 132 færre enn ved utgangen av 2009, og 34 færre enn ved utgangen av 2. kvartal 2009. Nedgangen fra årsskiftet relaterer seg primært til salget av Trondheim Energi Nett som medførte en reduksjon på 124 årsverk.

HMS

| HOVEDTALL, HMS | 2. kvartal | | Hittil i år | | Året 2009 |
|---|------------|------|-------------|------|-----------|
| | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | |
| H1 (skader med fravær per million arbeidstimer) | 2,9 | 4,1 | 3,0 | 3,8 | 3,8 |
| H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer) | 7,0 | 7,4 | 6,1 | 8,2 | 8,3 |
| F (skadefraværsdager per million arbeidstimer) | 40,3 | 50,6 | 42,9 | 36,6 | 36,4 |
| Sykefravær (%) | 3,1 | 2,6 | 3,4 | 2,9 | 3,3 |

Konsernet hadde to fatale hendelser i 1. halvår. I mars omkom en person ved Allain Duhangan-utbyggingen i India hvor SN Power har en eierandel på 43 %. Det var også en fatal hendelse i 2. kvartal i Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos hvor Statkraft SF eier 20 %. Hendelsen inntraff da fire barn forsørte gjerdet og en gutt druknet ved bading i utløpskanalen fra kraftstasjonen. THPC gjennomgår nå gjerder og sikring på stedet, og det gis fornyet informasjon om farer og sikringstiltak til innbyggerne i landsbyene omkring anlegget. I 2009 var det fem fatale hendelser i 1. halvår, og åtte totalt for året. Forsterket opplæring og ledelsesoppfølging, samt økt tilstedeværelse av teknisk og HMS-faglig ekspertise har bidratt til å redusere antallet ulykker og skader i internasjonale utbyggingsprosjekter. For å sikre en videre positiv utvikling vil det fortsatt være sterkt fokus på oppfølging og forebyggende aktiviteter i egne operasjoner og prosjekter. Det stilles også høye HMS-krav til samarbeidspartnere og leverandører.

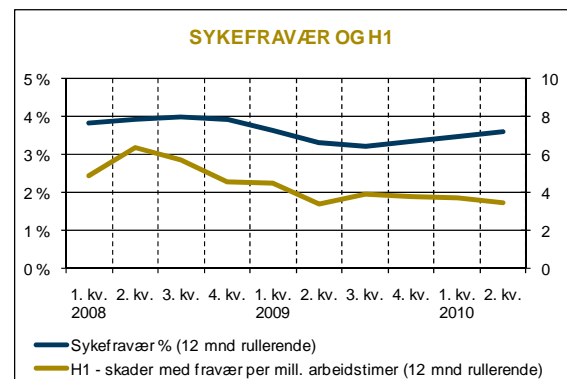
I juli var det en fatal hendelse i Agder Energi, hvor uvedkommende tok seg inn på et avsperrret område ved en nedlagt kraftstasjon og en mann falt ned i et turbinrør og omkom. Gjerder og sikringstiltak gjennomgås for å hindre lignende hendelser i fremtiden.

I 1. halvår var det 11 fraværsskader for egne ansatte i konsernet, samme antall som i

1. halvår i fjor. H1-verdien har likevel forbedret seg fra 3,8 til 3,0 som en følge av en økning i totalt antall arbeidstimer. Det var fire fraværsskader i Skagerak Energi, to i både Nye vekstmarkeder og Produksjon og marked, og tre i segmentet Kunder. To av skadene var på Smøla Vindpark, i henholdsvis april og juni, og disse hadde risiko for alvorlig personskade som følge av strømgjennomgang. De skadede var ansatte i Trondheim Energi Nett som utførte arbeid med testing på vindmølle. Hendelsene granskes av Statkraft og Trondheim Energi Nett med assistanse fra Sintef. Rapporten fra Sintef vil danne grunnlag for videre korrigerende og forebyggende tiltak.

Totalt ble det registrert 22 skader i konsernet mot 24 i 1. halvår i fjor. I tillegg ble det rapportert 17 skader blant konsernets leverandører. Alle hendelsene er gjennomgått for å klargjøre årsaksforhold, og korrigerende tiltak er iverksatt der dette er relevant. Totalt var det 155 fraværsdager grunnet skader, hvilket gir en F-verdi på 42,9 i 1. halvår 2010 mot 36,6 i samme periode i fjor. F-verdien fortsetter å være høy grunnet en langtidssykemelding etter en alvorlig skade i 4. kvartal 2009.

Sykefraværet var 3,4 % i 1. halvår (2,9 %). Målet for Statkraft er å ha et sykefravær under 4 %.

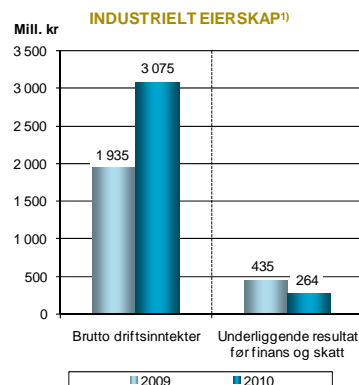
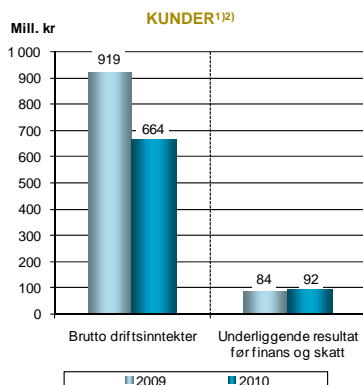
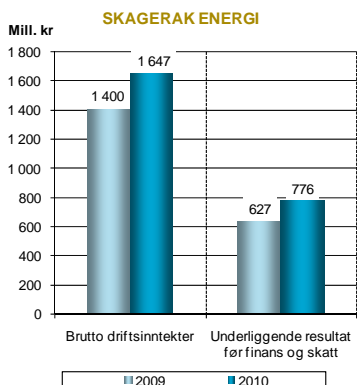
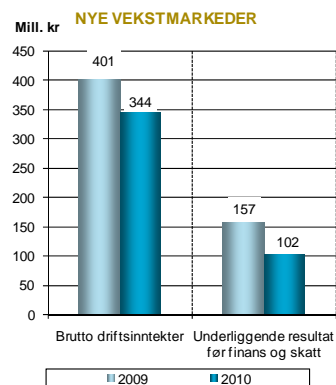
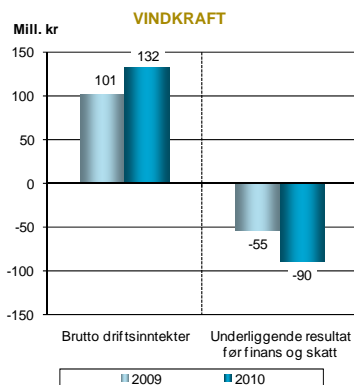
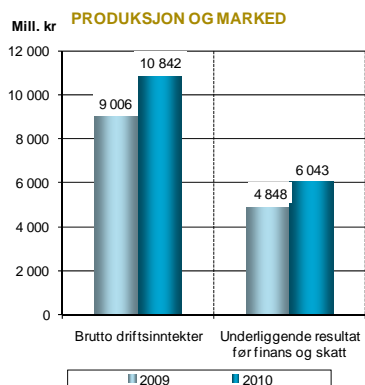


Konsernet hadde ingen alvorlige miljøhendelser i 1. halvår. Det registreres fortsatt problemer i forhold til havørn på Smøla Vindpark. Utviklingen følges nøye. Som følge av et høyt antall miljøhendelser i Sverige i 2009 har flere av miljøhendelsene blitt politianmeldt av Länsstyrelsen. Det er avholdt en første høring og etterforskning vil pågå de kommende månedene.

Segmenter

Konsernet rapporterer i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Segmentstrukturen presenteres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse.

Statkrafts virksomhet er organisert i seks segmenter – Produksjon og marked, Vindkraft, Nye vekstmarkeder, Skagerak Energi, Kunder og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som et eget segment presenteres under Annen virksomhet. Dette inkluderer Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst samt aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG.



¹⁾ Kraftsalgsvirksomheten i segmentet Kunder ble solgt til Fjordkraft, som inngår i segmentet Industrielt eierskap, ved utgangen av 2009. I 2009 hadde denne virksomheten 90 millioner kroner i brutto driftsinntekter og 28 millioner kroner i driftsresultat.

²⁾ Nettvirksomheten i segmentet Kunder ble solgt til TrønderEnergi Nett med virkningspunkt fra 29. juni 2010. Resultatet fra virksomheten er inkludert i tallene for Kunder per 1. halvår. I 2. halvår 2009 hadde nettvirksomheten brutto driftsinntekter på 218 millioner kroner og 53 millioner kroner i driftsresultat.

Produksjon og marked

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 10 842 | 9 006 | 1 835 | 18 539 |
| Netto driftsinntekter | 8 810 | 7 502 | 1 308 | 15 242 |
| EBITDA | 6 816 | 5 681 | 1 135 | 11 114 |
| Driftsresultat | 6 032 | 4 886 | 1 146 | 9 435 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 11 | -38 | 49 | 99 |
| Resultat før finans og skatt | 6 043 | 4 848 | 1 195 | 9 534 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | 327 | -1 250 | 1 577 | -3 427 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 293 | 216 | 77 | 594 |
| Investeringer i økt kapasitet | 278 | 196 | 82 | 548 |
| Investeringer i eierandeler | - | - | - | - |

Segmentet Produksjon og marked er ansvarlig for drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa, samt fysisk og finansiell handel med energi og energirelaterte produkter i Europa. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og omfatter 182 hel- og deleide vannkraftverk, fem gasskraftverk samt to biomasseanlegg. Total installert effekt er 12 956 MW. Utover egen kraftproduksjon drives utstrakt handel med standardiserte og strukturerte kraftkontrakter, gass, kull, olje og CO₂. Gjennom selskapet Baltic Cable eies 2/3 av en undersjøisk kabel på 600 MW mellom Sverige og Tyskland.

Hovedpunkter i kvartalet

Segmentet inngikk to driftsavtaler knyttet til havvindprosjektet Sheringham Shoal. Avtalene omfatter kontrollromsobservasjon fra kraftverket i Rheidol i Wales, samt meldingshåndtering og vindprognoser fra analysemiljøet i Düsseldorf.

Markedskobling for Baltic Cable startet 10. mai. European Market Coupling Company utfører markedskobling ved å kjøpe og selge på den tyske EPEX Spot børsen og den skandinaviske Nord Pool Spot børsen på vegne av Baltic Cable. Baltic Cable beholder spotinntektene og tilhørende overføringskostnader. Kraftflyten og spotinntektene er forventet å bedres noe med den nye løsningen.

Statkraft og Celsa Armeringstål inngikk i 2. kvartal en ny energiserviceavtale. Leveransene startet i juli. Totalt leverer nå Statkraft kraft til 23 fabrikkkanlegg gjennom slike avtaler. Det samlede forbruket til disse er om lag 16 TWh, og Statkraft er viktigste

leverandør. Gjennom energiserviceavtalene sørger Statkraft for at kundene får dekket sitt fysiske kraftbehov gjennom markedsagering på kundenes vegne.

I 2. kvartal ble det inngått en kraftkjøpsavtale (PPA) med Infinergy, en vindparkutvikler med en prosjektportefølje på over 500 MW i Storbritannia.

I april ble Statkraft og Norske Skogindustrier enige om å forenkle prisbestemmelsene i hovedavtalen fra 1998. Norske Skogindustrier inngikk i juni en avtale med Elkem om videresalg av kraft for perioden 2011 til 2020, med et årlig volum på om lag 1,5 TWh. Løsningen innebærer at Elkem overtar deler av kontraktsvolumet levert av Statkraft, og blir dermed en av Statkrafts største industrikraftkunder. Samtidig viderefører Norske Skogindustrier og Statkraft sitt samarbeid, men med et årlig volum på cirka 2 TWh.

Det ble i 2. kvartal inngått en interimavtale med Troms Kraft Produksjon AS om midlertidig forlengelse av leieavtalen for fallrettigheter i Bardufossen. Troms Kraft Produksjon bygde Bardufoss kraftverk og har leid fallrettighetene i Bardufossen fra Statkraft i henhold til leieavtale av april 1950. Avtalen utløp 30. april 2010. Partene er uenige i forståelsen av innlønnsretten i leieavtalen. Partene har gjennom interimsavtalen avtalt at Troms Kraft Produksjon skal drive Bardufoss kraftverk, og at det skal foretas et etteroppgjør fra 1. mai 2010. Dette gjelder frem til det er endelig fastslått, gjennom avtale eller rettskraftig avgjørelse av domstol eller voldgiftsrett, hva som skal skje etter utløpet av avtalen.

Gasskraftverket Emden IV ble nedskrevet med 199 millioner kroner i 2. kvartal. Anlegget har kort gjenværende levetid og forventning om reduserte driftsmarginer resulterte i at verdien nå er nedskrevet til 33 millioner kroner. For øvrige gasskraftverk er det i kvartalet ikke funnet indikasjoner på varig verdiforringelse.

Svenska Kraftnät har vedtatt å dele opp Sverige i fire prisområder for anmelding på Nord Pool med virkning fra 1. november 2011. Den økonomiske effekten for de svenske kraftverkene er høyst usikker.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 6043 millioner kroner i 1. halvår (4848 millioner kroner). Resultatfremgangen er drevet av høye kraftpriser i Norden.

Gassvirksomheten ga et negativt resultat før finans og skatt fra underliggende produksjon i 1. halvår. Gasskraftproduksjonen på 3,9 TWh (1,8 TWh) var relativt høy til tross for lav eller negativ driftsmargin i perioden. Årsaken til dette er at man er bundet av take-or-pay klausuler i kontrakter på gassleveranser.

Brutto driftsinntekter økte med 1835 millioner kroner til 10 842 millioner kroner. Høye kraftpriser i Norden, høy gasskraftproduksjon og høye inntekter fra kraftutvekslingen på Baltic Cable medførte at inntektene fra netto fysisk spotsalg økte med 2566 millioner kroner, hvorav 1488 millioner kroner relaterer seg til nordisk vannkraft og 1078 millioner kroner til gasskraft og kontinentale eiendeler. De høye kraftprisene i Norden medførte at realisert resultat fra dynamisk sikringshandel i Norden var 775 millioner kroner lavere enn i 1. halvår i fjor. Dynamisk sikringshandel på kontinentet var 156 millioner kroner lavere enn samme periode i 2009. Inntektene fra lange kommersielle industrikontrakter økte med 176 millioner kroner som følge av høyere kontraktsvolum. Realiserte inntekter fra trading og origination økte med 99 millioner kroner som en følge av at det ble realisert store gevinster i Norden. Urealiserte gevinster i porteføljen er således redusert. Netto driftsinntekter fra trading og origination (realisert og endring urealisert) var 195 millioner kroner i 1. halvår.

Driftskostnadene økte med 162 millioner kroner til 2778 millioner kroner. Økningen relaterer seg i hovedsak til økt eierandel i AS Tyssefaldene. Økningen i inntektene overstiger økningen i kostnadene.

Driftsresultatet for segmentet var 6032 millioner kroner i 1. halvår (4886 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var 11 millioner kroner (-38 millioner kroner).

Driften

Det var stabil drift og produksjon i 1. halvår. Vannkraftproduksjonen utgjorde 21,1 TWh (21,5 TWh), mens gasskraftproduksjonen, inkludert biomasse, utgjorde 4,0 TWh (1,8 TWh).

Det raske værslaget med høye temperaturer fra midten av mai i kombinasjon med mye energinedbør, forårsaket en kraftig vårflo i Midt- og Nord-Sverige. Kvistforsen kraftverk rant over, men problemet ble løst mindre enn 24 timer senere. Det har også vært kraftig snøsmelting i region Nord i Norge hvor flom medførte noen ødelagte broer og veier.

Etter havari tidligere i år, er det besluttet at aggregat 1 i Nedre Leirfoss kraftverk ikke vil bli satt i drift igjen. Installert effekt i Nedre Leirfoss er dermed redusert fra 10 MW til 6,45 MW.

Nyttejustert utligningsgrad for nordisk vannkraft, produksjonsstans som forventes å gi inntektstap, var 2,4 % i 1. halvår. Dette er bedre enn målet på 5,4 %. For Tyskland og Storbritannia var den faktiske utligningsgraden for vann- og gasskraft 2,1 %. Nedetid på Knapsack, Emden gass og Emden bio var hovedårsaken til utligningsgraden.

Det var to skader med fravær og åtte skader uten fravær for egne ansatte i 1. halvår. I tillegg var det 13 fraværsskader blant ansatte hos leverandører.

Sykefraværet var 3,0 % i 1. halvår.

Vindkraft

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|-------------|------------|------------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 132 | 101 | 31 | 261 |
| Netto driftsinntekter | 120 | 91 | 29 | 246 |
| EBITDA | -9 | -18 | 9 | 29 |
| Driftsresultat | -60 | -62 | 2 | -64 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -30 | 7 | -37 | -15 |
| Resultat før finans og skatt | -90 | -55 | -35 | -78 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | - | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 1 | 28 | -27 | 26 |
| Investeringer i økt kapasitet | 32 | 12 | 20 | 348 |
| Investeringer i eierandeler | 34 | 592 | -558 | 826 |

Segmentet Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker i Norge og i Europa for øvrig. Vindkraft har i dag utviklings- og utbyggingsprosjekter i Norge, Sverige og Storbritannia og arbeider i partnerskap i segmentets markedsområder. Segmentet har fire vindparker i drift; Smøla, Hitra og Kjøllefjord i Norge samt Alltwalis i Storbritannia. Totalt installert effekt for disse vindparkene er 268 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft Agder Energi Vind DA ble i juni tildelt to konsesjoner av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Prosjektene Storheia og Kvenndalsfjellet planlegges med en installert effekt på til sammen 320 MW. Selskapet leverte inn totalt åtte konsesjonssøknader i mai med en planlagt installert effekt på totalt 850 MW. En av søknadene (50 MW) fikk konsesjonsavslag av NVE i juni.

Investeringsbeslutning er tatt for et av prosjektene i Södraporteføljen. Prosjekt Em ligger nær Mönsterås Bruk i Sør-Sverige og vil få en installert effekt på 9,2 MW. Anleggsarbeidet er i gang og prosjektet antas å være i drift i januar 2011. Prosjektet går i henhold til planen i forhold til tid og kostnader.

Havvindprosjektet Sheringham Shoal i Storbritannia følger plan og budsjett. Anleggsarbeidene med fundamenteringen startet i juni. Prosjektet vil få en installert effekt på 315 MW, og Statkraft eierandel er 50 %.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var -90 millioner kroner² i 1. halvår (-55 millioner kroner). Vindparkene i drift viser en resultatfremgang, men økt aktivitet knyttet til vindkraftprosjekter medførte en nedgang i segmentets resultat.

Vindparkene i drift i Norge hadde lavere produksjon sammenlignet med 1. halvår i fjor, men høyere priser førte til økte inntekter. Segmentet har i tillegg fått inntekter fra vindparken Alltwalis i Storbritannia som kom i produksjon i oktober i 2009.

Brutto driftsinntekter var 132 millioner kroner (101 millioner kroner).

Overføringskostnadene utgjorde 12 millioner kroner (11 millioner kroner) og netto driftsinntekter økte med 29 millioner kroner til 120 millioner kroner.

Driftskostnadene utgjorde 180 millioner kroner (153 millioner kroner). Økningen relaterer seg hovedsakelig til driftskostnader, inkludert avskrivninger, for den nye vindparken i Storbritannia, flere ansatte og høyere aktivitetsnivå.

Driftsresultatet for segmentet var -60 millioner kroner (-62 millioner kroner).

² Resultatet i 2010 er negativt påvirket av en konsernintern inntektskorreksjon for vindparkene relatert til 4. kvartal 2009. Korreksjonen ble gjort i 1. kvartal 2010 og medfører en inntekts- og resultatreduksjon på totalt 22 millioner kroner.

Resultatandel for tilknyttede selskaper var -30 millioner kroner (7 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg til økt aktivitet knyttet til havvindprosjektet Sheringham Shoal og selskapet Statkraft Agder Energi Vind DA.

Driften

Total produksjon for vindparkene var 256 GWh i 1. halvår (294 GWh).

Det ble funnet ti døde havørner etter kollisjon med vindmøller i 1. halvår. Statkraft driver forskning med siktemål å forhindre slike kollisjoner.

Det er ikke rapportert skader for egne ansatte hittil i år, men det er rapportert en skade med fravær hos en underleverandør.

Sykefraværet var 1,2 % i 1. halvår.

Nye vekstmarkeder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|-------------|------------|------------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 344 | 401 | -57 | 746 |
| Netto driftsinntekter | 321 | 389 | -68 | 686 |
| EBITDA | 93 | 201 | -107 | 282 |
| Driftsresultat | 31 | 113 | -82 | 181 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 71 | 44 | 27 | 198 |
| Resultat før finans og skatt | 102 | 157 | -55 | 379 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | -341 | - | -341 | -107 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 120 | 38 | 82 | 150 |
| Investeringer i økt kapasitet | - | 650 | -650 | 599 |
| Investeringer i eierandeler | 18 | -270 | 288 | -271 |

Segmentet Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i dag av eierandelen i SN Power (60 % eierandel) hvor Norfund eier de resterende 40 %. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) i Laos (20 % eierandel) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet. SN Power hadde ved årsskiftet eierandeler i 17 vannkraftanlegg i Latin-Amerika og Asia, samt en vindpark og et gasskraftverk i Latin-Amerika. Kraftverkene har en total installert effekt på 1011 MW. I tillegg har SN Power sammen med partnere 610 MW under bygging og rehabilitering. THPC eier ett vannkraftverk på 210 MW som oppgraderes til 220 MW, og har to vannkraftverk på til sammen 280 MW under bygging i Laos.

Hovedpunkter i kvartalet

Det var en fatal hendelse i 2. kvartal i Theun Hinboun i Laos. Hendelsen inntraff da fire barn forserte et gjerde og en gutt druknet ved bading i utløpskanalen fra kraftstasjonen. For å unngå tilsvarende hendelser i fremtiden vil THPC gå gjennom eksisterende sikring av utløpskanalen og tilstøtende områder. I tillegg vil innbyggerne i omkringliggende landsbyer igjen bli informert om viktigheten av å respektere gjerder og andre fysiske hindringer som er satt opp for å unngå ulykker.

Kostnadsoverskridelser og ytterligere forsinket oppstart av utbyggingsprosjektene Allain Duhangan i India (43 % eierandel) og La Confluencia i Chile (50 % eierandel) bidrar til en varig verdiforringelse, men prosjektene har fortsatt positiv lønnsomhet. For Malana i India (49 % eierandel) forringes verdien som følge av ny informasjon om indiske skatteregler. I

2. kvartal ble det derfor foretatt en nedskrivning av merverdier i tilknyttede selskaper i SN Power på totalt 52 millioner US dollar, tilsvarende 314 millioner kroner.

I 2. kvartal ble det foretatt nedskrivninger i prosjektporteføljen i Chile på 27 millioner kroner som følge av endringer i utviklingskostnader og prisforventninger i markedet.

2. juli inngikk SN Power og International Finance Corporation (IFC), som er en del av Verdensbanken, en samarbeidsavtale om å utrede muligheter for å kjøpe eller utvikle nye vannkraftverk i Vietnam. Kraftbalansen i landet er anstrengt etter flere år med sterk økonomisk vekst.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 102 millioner kroner i 1. halvår (157 millioner kroner). Nedgangen skyldes primært at tidligere aktiverte prosjektutviklingskostnader på 42 millioner kroner ble utgiftsført i 2. kvartal.

Brutto driftsinntekter var 344 millioner kroner (401 millioner kroner). Nedgangen skyldes lavere gjennomsnittelig US dollar kurs i 1. halvår 2010 samt lavere inntekter i Peru. Inntektsreduksjonen i Peru skyldes både lavere produksjon og lavere priser. Vindparken Totoral i Chile (80 % eierandel), som ble satt i drift ved årsskiftet, hadde inntekter på 4 millioner US dollar i 1. halvår 2010.

Driftskostnadene utgjorde 290 millioner kroner (277 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig utgiftsføring av tidligere aktiverte

prosjektutviklingskostnader og økte kostnader som følge av at vindparken Totoral har kommet i drift.

Driftsresultatet for segmentet var 31 millioner kroner (113 millioner kroner).

Resultatandelen fra tilknyttede selskaper i India (49 % eierandel i Malana) og på Filippinene (50 % eierandel i Magat og Binga) økte med 27 millioner kroner til 71 millioner kroner. Resultatforbedringen skyldes bedring i netto finansposter i de deleide selskapene.

Driften

SN Powers relative andel av produksjonen i hel- og deleide kraftverk var 1,2 TWh i 1. halvår 2010. Korrigert for SN Powers relative andel av produksjonen ved vindparken Totoral er dette en nedgang på 9 %. Årsaken til produksjonsnedgangen var lav inngående vannbeholdning for vannkraftverket Magat på Filippinene (50 % eierandel), samt lavere tilsig i Peru, Nepal og på Filippinene sammenlignet med tilsvarende periode i 2009. Tilgjengeligheten til kraftverkene i Peru, India, Nepal, Sri Lanka og kraftverket Binga på Filippinene har vært gjennomgående god.

Det er som tidligere rapportert vesentlige forsinkelser og kostnadsoverskridelser for utbyggingsprosjektene Allain Duhangan i India (43 % eierandel) og La Higuera i Chile (45 % eierandel). Krevende geologiske forhold medfører at det også blir kostnadsoverskridelser for La Confluencia (50 % eierandel). Alle de tre prosjektene forventes å komme helt eller delvis i drift i løpet av 2010. Vannkraftverket Ambuklao (50 % eierandel) på Filippinene, som er under rehabilitering og var ventet å komme i drift ved årsskiftet 2010/2011, vil bli seks til ni måneder forsinket som følge av at det må bygges en ny inntakstunnel da det ikke lot seg gjøre å reparere den gamle inntakstunnelen som planlagt.

SN Power opplever fortsatt sterk konkurranse om både utbyggingsprosjekter og vannkraftverk i drift. Selskapet har i samarbeid med lokale partnere lagt inn bud på flere prosjekter uten at disse har ført frem.

Det er rapportert to fraværsskader for egne ansatte hittil i år, men ingen skader med fravær hos underleverandør.

Sykefraværet var 1,2 % i 1. halvår.

Skagerak Energi

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|-------------|------------|------------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 1 647 | 1 400 | 247 | 2 726 |
| Netto driftsinntekter | 1 614 | 1 377 | 237 | 2 690 |
| EBITDA | 1 002 | 878 | 124 | 1 609 |
| Driftsresultat | 777 | 645 | 133 | 1 123 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -1 | -18 | 16 | -21 |
| Resultat før finans og skatt | 776 | 627 | 149 | 1 103 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | 42 | 33 | 8 | 68 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 41 | 120 | -79 | 289 |
| Investeringer i økt kapasitet | 154 | 130 | 24 | 401 |
| Investeringer i eierandeler | - | - | - | 1 |

Segmentet består av konsernet Skagerak Energi og virksomheten er konsentrert om produksjon av kraft, fjernvarmevirksomhet og nettvirksomhet. Annen virksomhet er fiber, naturgassdistribusjon, elektroentreprenør- og avregningsvirksomhet. Skagerak Energi er eid av Statkraft (66,6 %) og kommunene Skien (15,2 %), Porsgrunn (14,8 %) og Bamble (3,4 %). Produksjonsaktivaene omfatter 45 hel- og deleide vannkraftverk med en total installert effekt på 1315 MW. Selskapet har om lag 179 000 nettkunder.

Hovedpunkter i kvartalet

Skagerak Energi besluttet i juni å gjennomføre hovedutbygging av fjernvarme i Tønsberg. Forventet bruttoinvestering er 298 millioner kroner.

Skagerak Naturgass åpnet i mai et nytt LNG-anlegg i Skien hos asfaltprodusenten Lemminkäinen.

Skagerak Nett har etablert en ny organisering som skal skape et enda mer effektivt nettselskap. Fokuset har vært å profesjonalisere rollene og rendyrke en bestiller- og utførerorganisasjon.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 776 millioner kroner i 1. halvår (627 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var 1647 millioner kroner (1400 millioner kroner). Økningen skyldes i all

hovedsak økte kraftsalgsinntekter (174 millioner kroner) som følge av høyere pris.

Driftskostnadene utgjorde 837 millioner kroner (732 millioner kroner). Økningen skyldes konsolideringen av Skagerak Naturgass som datterselskap – frem til 30. juni i fjor ble selskapet rapportert som tilknyttet selskap - høyere aktivitet i Skagerak Elektro samt flere ansatte.

Driftsresultatet for segmentet var 777 millioner kroner (645 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var -1 millioner kroner (-18 millioner kroner).

Driften

Segmentet produserte 2,6 TWh i 1. halvår, hvilket er på samme nivå som i samme periode i fjor. Det har i hovedsak vært stabil drift i 1. halvår.

For Skagerak Elektro var 2. kvartal bedre enn 1. kvartal, men markedet er fortsatt krevende.

Det var fire skader med fravær og tre uten fravær for egne ansatt i 1. halvår. Det er ikke rapportert noen skader med fravær blant ansatte hos underleverandører. Skadesituasjonen er ikke tilfredsstillende og det er iverksatt tiltak for å evaluere gjennomføringsgrad av HMS-handlinger og besluttede tiltak etter granskninger. I tillegg skal det foretas evaluering og eventuelt forbedring av pågående holdningsarbeid.

Sykefraværet var 4,8 % i 1. halvår.

Kunder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|-------------|-----------|-----------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 664 | 919 | -255 | 1 791 |
| Netto driftsinntekter | 414 | 412 | 2 | 802 |
| EBITDA | 201 | 166 | 36 | 297 |
| Driftsresultat | 104 | 76 | 28 | 103 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -13 | 8 | -21 | 6 |
| Resultat før finans og skatt | 92 | 84 | 7 | 109 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | 393 | 3 | 390 | -23 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 3 | 30 | -27 | 143 |
| Investeringer i økt kapasitet | 62 | 45 | 17 | 67 |
| Investeringer i eierandeler | - | - | - | - |

Segmentet Kunder består av fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige. Totalt har fjernvarmesystemet i Trondheim og Klæbu en installert effekt på 297 MW og forsyner om lag 750 næringskunder og 7000 husstander med fjernvarme. I Sverige har segmentet 211 MW fjernvarme og forsyner cirka 1450 kunder. Segmentet inneholder i tillegg eiendomsforvaltning.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft har solgt Trondheim Energi Nett til TrønderEnergi med regnskapsmessig virkningstidspunkt fra 29. juni 2010. Salget ga en bokført gevinst på 393 millioner kroner og tilførte konsernet 1261 millioner kroner.

Sluttbehandlingsavgiften på avfall er vedtatt fjernet i Norge og på bakgrunn av dette reforhandler Trondheim Energi Fjernvarme AS alle større avfallskontrakter.

Utbyggingen av fjernvarmenettet i Harstad er igangsatt og arbeidet med å inngå avtaler med kundene har startet. Det er positiv dialog med regionale leverandører av flis for leveranser til varmesentralen.

Virksomheten har startet en prosess med Trondheim kommune om kjøp av tomt for bygging av ny varmesentral på Ranheim. Varmesentralen vil bli et kraftvarmeverk som produserer elektrisitet, damp og fjernvarme. Den pågående prosessen har skapt debatt i lokalsamfunnet, hovedsakelig på grunn av byggets størrelse. Det jobbes med planarbeid og konsekvensutredning frem mot politisk beslutning i løpet av høsten 2010.

I Sverige er byggingen av et nytt produksjonsanlegg for biobrensel i Trosa samt byggingen av et nytt servicebygg, inkludert installasjon av ny oljekjel, i Åmål i oppstartsfasen.

Økonomiske resultater

I resultatregnskapet per 30. juni 2010 er resultatet fra nettselskapet inkludert. Salgsgevinsten på 393 millioner kroner inngår ikke i det underliggende resultatet for 1. halvår.

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 92 millioner kroner i 1. halvår (84 millioner kroner).

Brutto driftsinntekter var 664 millioner kroner (919 millioner kroner). Nedgangen skyldes salget av kraftsalgsvirksomheten til Fjordkraft ved utgangen av 2009. Brutto driftsinntekter for denne virksomheten var 416 millioner kroner i 1. halvår i fjor. Fjernvarmevirksomheten har høyere inntekter som følge av høyere volum og pris.

Energikjøp og overføringskostnader gikk ned med 258 millioner kroner til 250 millioner kroner. Nedgangen relaterer seg til salget av kraftsalgsvirksomheten. Kostnadene til fjernvarmevirksomheten økte med 65 millioner kroner.

Driftskostnadene var 310 millioner kroner (336 millioner kroner). Driftskostnadene knyttet til fjernvarme gikk ned med 13 millioner kroner. Resterende reduksjon er relatert til solgt virksomhet.

Driftsresultatet for segmentet var 104 millioner kroner (76 millioner kroner). I 1. halvår 2009

bidro kraftsalgsvirksomheten med om lag 8 millioner kroner i driftsresultat.

Resultatandel fra tilknyttede selskap var -13 millioner kroner (8 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg hovedsakelig til resultatnedgang i Istad Kraft.

Driften

Tilgjengeligheten for fjernvarmeanleggene var god i april og mai, men lavere i juni som følge av en uforutsett stopp på produksjonslinje 3. Det pågår et omfattende

oppgraderingsprosjekt på linje 1 og 2 ved varmesentralen på Heimdal som skal gi økt kapasitet når arbeidet er ferdig i oktober.

Totalt ble det levert 513 GWh varme til kunder i Norge og Sverige i 1. halvår.

Det var tre skader med fravær og to uten fravær for egne ansatte i 1. halvår. I tillegg var det en skade med fravær for en ansatt hos en underleverandør.

Sykefraværet var 4,7 % i 1. halvår.

Industrielt eierskap

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Endring | Året 2009 |
|---|-------------|------------|-------------|--------------|
| | 2010 | 2009 | | |
| Brutto driftsinntekter | 3 075 | 1 935 | 1 140 | 3 418 |
| Netto driftsinntekter | 201 | 139 | 62 | 245 |
| EBITDA | 69 | 39 | 29 | 40 |
| Driftsresultat | 52 | 23 | 29 | 8 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 213 | 412 | -199 | 796 |
| Resultat før finans og skatt | 264 | 435 | -170 | 803 |
| Urealiserte verdiendringer og engangsposter | 93 | 282 | -189 | 577 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | - | - | 0 | - |
| Investeringer i økt kapasitet | 7 | 4 | 3 | 8 |
| Investeringer i eierandeler | - | - | 0 | 5 |

Segmentet Industrielt eierskap er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner hvor Statkraft har en industriell ambisjon. Selskapene som er inkludert i segmentet er Fjordkraft³, BKK (49,9 % eierandel) og Agder Energi (45,5 % eierandel). Førstnevnte selskap konsolideres i konsernregnskapet, mens de to øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper.

Statkraft skal være en god aksjonær og utøve et aktivt og industrielt eierskap.

Hovedpunkter i 1. halvår

I juli var det en fatal hendelse i Agder Energi, hvor uvedkommende tok seg inn på et avsperrret område ved en nedlagt kraftstasjon og en mann falt ned i et turbinrør og omkom. Gjerdet og sikringstiltak gjennomgås for å hindre lignende hendelser i fremtiden.

Det ble vedtatt utbytte for 2009 i BKK på 1300 millioner kroner og i Agder Energi på 800 millioner kroner. Statkrafts andel av utbyttene utgjør henholdsvis 649 millioner kroner og 364 millioner kroner.

Det pågår for tiden samtaler med de øvrige eierne som kan resultere i at Statkraft reduserer sitt eierskap i BKK.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt, justert for urealiserte verdiendringer, var 264 millioner kroner i 1. halvår (435 millioner kroner). Redusert underliggende resultat i BKK som følge av lav produksjon og

tap i sikringsporteføljen for kraftkontrakter er hovedforklaringen på nedgangen fra tilsvarende periode i 2009, men også Agder Energi har et noe svakere resultat. Fjordkraft har bedret resultatet i forhold til tilsvarende periode i fjor.

Driften

BKK har betydelig lavere produksjon enn normalt, på grunn av lite nedbør. Agder Energi produserte også noe mindre enn i 1. halvår 2009. I 2. kvartal har ressursituasjonen bedret seg noe ved en normalisering av nedbørsforholdene, men ressursituasjonen er fortsatt svak.

Kraftprisene i Bergens- og Kristiansandsområdet lå under systemprisen i 1. kvartal. I 2. kvartal har prisforholdene normalisert seg.

Fjordkraft hadde ingen skader i 1. halvår mens de tilknyttede selskapene BKK og Agder Energi hadde henholdsvis 11 og fire skader med fravær. Sykefraværet i segmentet var 5,6 % i 1. halvår.

³ Fjordkraft eies av Statkraft (3,15 %), Skagerak Energi (48,0 %) og BKK (48,85 %).

Annen virksomhet

Annen virksomhet inkluderer forretningsenhetene Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst, aksjeposten på 4,17 % i E.ON AG, konsernfunksjoner og elimineringsprosesser.

Sørøst-Europa vannkraft

Forretningsenheten har ansvaret for alle vannkraftaktiviteter i Sørøst-Europa. Det omfatter oppkjøp og rehabilitering av eksisterende aktiva, samt utvikling og bygging av nye vannkraftprosjekter. Størst fokus er rettet mot videreutvikling av Statkrafts eksisterende prosjektportefølje i Albania og Tyrkia.

Vannkraftverket Cakit i Tyrkia ble satt i drift i begynnelsen av juni. Kraftverket er Statkraft første i landet, og var ett av flere prosjekter i selskapet Yesil Enerji, som Statkraft kjøpte for om lag 640 millioner kroner i juni i fjor. Utbyggingen av Cakit var allerede i gang, og Statkraft har i løpet av det siste året fullført anlegget og satt det i drift. Cakit er et elvekraftverk med 20 MW i installert effekt og vil i gjennomsnitt produsere 95 GWh årlig. Det tilsvarer strømforbruket i cirka 32 000 tyrkiske husstander.

I 2. kvartal kjøpte Statkraft de resterende 5 % av aksjene i Yesil Enerji for 43 millioner kroner. Statkraft eier nå 100 % av selskapet.

Solkraft

Statkraft har hatt en strategisk gjennomgang hvor det ble besluttet å fokusere strategien og redusere konsernets investeringsplaner. Solkraftmarkedet har stort vekstpotensial, men virksomheten er kapitalintensiv. Samlet sett er det derfor besluttet å igangsette en prosess med sikte på å selge konsernets solkraftvirksomhet.

Småskala vannkraft

Forretningsenheten er ansvarlig for eiermessig oppfølging av eiendeler og utbygginger innenfor området småskala vannkraft (vannkraftverk med en installert effekt på

mellom 1 og 10 MW). Aktiviteten i Norge skjer gjennom selskapet Småkraft AS.

Ved utgangen av 2. kvartal hadde Småkraft AS 23 kraftverk i drift med en forventet årlig produksjon på totalt 278 GWh. Selskapet hadde på samme tidspunkt ni kraftverk under bygging med en forventet produksjon på totalt 106 GWh. Småkraft har i tillegg 16 prosjekter som har fått konsesjon, men realisering av fire av disse prosjektene er avhengig av at kraftlinjen Ørskog-Fardal bygges. I tillegg er fire prosjekter med konsesjon klaget inn for Olje- og energidepartementet som vurderer disse prosjektene. Småkraft har ved utgangen av 1. halvår 77 konsesjonssøknader med et samlet potensial på 780 GWh til behandling hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Ytterligere 57 prosjekter på totalt 580 GWh forberedes for behandling hos NVE.

Innovasjon og vekst

Forretningsenheten er ansvarlig for å utvikle nye resultatområder, produkter og tjenester, samt koordinere og initiere forsknings- og utviklingsaktiviteter.

Aksjeposten på 51 % i prosjektselskapet Thetis Energy i Storbritannia er solgt tilbake til de øvrige eierne. Aksjene i Hydra Tidal Energi i Harstad er solgt til Energy Future Invest hvor Statkraft eier 34 % av aksjene og Eidsiva 66 %.

Aksjer i E.ON AG

Konsernet eier 4,17 % av E.ON AG. Utbyttet på aksjene for 2009 utgjorde 974 millioner kroner, og ble inntektsført i 2. kvartal 2010. Aksjene er klassifisert som en finansiell eiendel.

Økonomiske resultater

Underliggende resultat før finans og skatt for Annen virksomhet, inkludert konsernfunksjoner og elimineringsprosesser, var -340 millioner kroner i 1. halvår (-320 millioner kroner). Nedgangen relaterer seg i hovedsak til forsikringstekniske avsetninger.

Fremtidsutsikter

Statkraft er ledende på miljøvennlig energi i Europa med produksjon og handel både i Norden og på kontinentet. Gjennom SN Power har konsernet etablert et godt fotfeste i Sør-Amerika og Asia innen fornybar energi.

Forventninger til årets drift

Høy produksjon i starten av 2010 kombinert med magasinnivåer under normalt medfører at konsernet forventer en noe lavere produksjon i 2. halvår. Forwardprisene for 2010 indikerer et noe høyere prisnivå enn i 2009 også i månedene fremover. Det underliggende årsresultatet forventes derfor å bli på nivå med 2009. Det hefter imidlertid stor usikkerhet til utviklingen i den hydrologiske ressursituasjonen. Det er også usikkerhet knyttet til den industrielle aktiviteten både i Norden og på kontinentet, og dette vil kunne påvirke etterspørselen etter kraft og derigjennom prisene.

Fokusert vekststrategi

Arbeidet med å videreutvikle Statkrafts vekststrategi vil fortsette i 2. halvår. Statkraft har ambisjoner om å videreutvikle posisjonen som det ledende fornybarselskapet i Europa, og en drivkraft for fornybar energi i Norge. Statkrafts finansielle grunnlag gjør det imidlertid nødvendig med tilpasninger i forhold til tidligere planer. Det er vedtatt å fokusere strategien, og ut fra en helhetlig vurdering av Statkrafts konkurransefortrinn, markedsmuligheter og synergier mellom virksomheter prioriteres følgende vekstområder:

- Fleksibel kraftproduksjon og markedsoperasjoner i Norge og resten av Vest-Europa
- Internasjonal vannkraft
- Vindkraft i Norge, Sverige og Storbritannia
- Fjernvarme
- Eierskap i regionale selskaper

De prioriterte områdene bygger på kjernen i Statkrafts kompetanse innen miljøvennlig og regulerbar kraftproduksjon. I Vest-Europa vil Statkraft fortsette sin satsing på fleksibel kraftproduksjon gjennom vannkraft og gasskraft. Den internasjonale vannkraftutbyggingen rettes fremdeles mot vekstmarkeder med et økende behov for ren energi og stort potensial for utbygging av ny vannkraft, dels i Sørøst-Europa og dels i markeder utenfor Europa gjennom SN Power. Fortsatt vindkraftutvikling vil rettes mot landbasert vindkraft i Norge og Sverige, samt havbasert vindkraft i Storbritannia. Vekst innen fjernvarme vil i hovedsak konsentreres til Norge. Statkraft vil fortsette å utvikle seg som en hovedleverandør av kraft til norsk industri.

Prioriteringen innebærer at konsernet vil selge virksomheten innen solkraft, og at investeringsplanene for vindkraft og fjernvarme reduseres i forhold til tidligere planer. Det pågår for tiden samtaler med de øvrige eierne som kan resultere i at Statkraft reduserer sitt eierskap i BKK. Salg av nettvirksomheten i Trondheim er gjennomført som planlagt.

Statkraft vil søke å få en positiv avklaring med eier rundt kapital- og utbyttepolitikk fremover.

Statkraft har vedtatt forpliktete investeringer på til sammen 12 milliarder kroner⁴ for perioden 2010-2012. Ytterligere investeringer ut over dette vil bli vurdert i forhold til fremtidig utbyttensnivå, eventuell tilførsel av ny egenkapital og salg av aktiva.


I forbindelse med ny strategi vil det også gjøres endringer i organisasjonsstrukturen i 2. halvår. Den nye strukturen vil innarbeides i segmentrapporteringen fra 1. kvartal 2011.

⁴ Eksklusiv Norfund opsjon til å selge resterende 40 % andel i SN Power til Statkraft innen 2015.

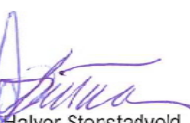
Erklæring fra styret og daglig leder

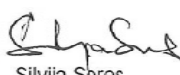
Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2010 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at halvårsberetningen 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, 18. august 2010
Styret i Statkraft AS

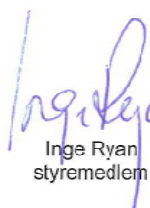

Svein Aaser
styrets leder


Ellen Stensrud
nestleder



Halvor Sterstadvold
styremedlem

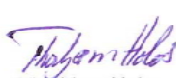

Silvija Sares
styremedlem

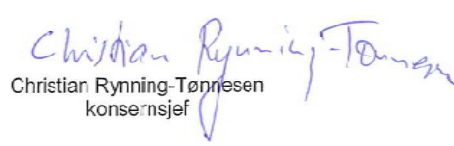

Berit Rødseth
styremedlem


Inge Ryan
styremedlem


Odd Vanvik
styremedlem


Lena Halvari
styremedlem


Thorbjørn Holøs
styremedlem


Christian Rynning-Tønnesen
konsernsjef

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

RESULTATREGNSKAP

| Beløp i mill. kr | 2. kvartal | | Hittil i år | | Året |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2009 |
| Salgsinntekter | 4 801 | 4 708 | 15 054 | 12 622 | 24 715 |
| Andre driftsinntekter | 642 | 190 | 896 | 308 | 960 |
| Brutto driftsinntekter | 5 443 | 4 898 | 15 950 | 12 929 | 25 675 |
| Energikjøp | -1 271 | -934 | -3 225 | -2 360 | -4 825 |
| Overføringskostnader | -301 | -282 | -820 | -655 | -1 054 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | 657 | -633 | 446 | -1 146 | -2 813 |
| Netto driftsinntekter | 4 528 | 3 049 | 12 350 | 8 769 | 16 983 |
| Lønnskostnader | -540 | -519 | -1 218 | -1 155 | -2 517 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -858 | -628 | -1 498 | -1 291 | -2 743 |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter | -295 | -301 | -617 | -564 | -1 166 |
| Andre driftskostnader | -892 | -814 | -1 792 | -1 541 | -3 530 |
| Driftskostnader | -2 585 | -2 262 | -5 126 | -4 552 | -9 956 |
| Driftsresultat | 1 943 | 787 | 7 225 | 4 217 | 7 027 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -436 | 383 | 207 | 652 | 1 179 |
| Finansinntekter | 1 595 | 1 014 | 1 672 | 1 465 | 2 060 |
| Finanskostnader | -399 | -1 849 | -833 | -2 828 | -3 756 |
| Urealiserte verdiendringer finansposter | -436 | 611 | 1 488 | 1 788 | 5 977 |
| Netto finansposter | 760 | -224 | 2 327 | 424 | 4 281 |
| Resultat før skatter | 2 267 | 946 | 9 759 | 5 294 | 12 487 |
| Skattekostnad | -1 203 | -376 | -4 163 | -2 001 | -4 771 |
| Resultat | 1 064 | 570 | 5 596 | 3 293 | 7 716 |
| Herav minoritetens andel | -112 | 4 | 94 | 124 | 184 |
| Herav majoritetens andel | 1 176 | 566 | 5 502 | 3 169 | 7 532 |

BALANSE

| Beløp i mill. kr | 30.06.10 | 30.06.09 | 31.12.09 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| EIENDELER | | | |
| Immaterielle eiendeler | 1 925 | 3 467 | 2 277 |
| Varige driftsmidler | 77 998 | 80 667 | 78 239 |
| Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet | 16 455 | 13 921 | 16 509 |
| Øvrige finansielle anleggsmidler | 16 574 | 20 744 | 21 939 |
| Derivater | 4 076 | 3 670 | 3 358 |
| Anleggsmidler | 117 028 | 122 469 | 122 322 |
| Beholdninger | 690 | 676 | 1 247 |
| Fordringer | 7 818 | 6 303 | 8 707 |
| Kortsiktige finansielle plasseringer | 429 | 362 | 421 |
| Derivater | 4 667 | 7 564 | 4 645 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 10 886 | 19 262 | 6 663 |
| Omløpsmidler | 24 490 | 34 167 | 21 683 |
| Eiendeler | 141 518 | 156 636 | 144 005 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Innskutt egenkapital | 31 569 | 31 569 | 31 569 |
| Opptjent egenkapital | 18 656 | 22 439 | 26 065 |
| Minoritetsinteresser | 7 827 | 7 161 | 7 267 |
| Egenkapital | 58 052 | 61 169 | 64 901 |
| Avsetning for forpliktelser | 13 974 | 16 526 | 13 653 |
| Rentebærende langsiktig gjeld | 35 769 | 40 249 | 36 342 |
| Derivater | 2 884 | 3 110 | 4 016 |
| Langsiktig gjeld | 52 627 | 59 885 | 54 011 |
| Rentebærende kortsiktig gjeld | 6 406 | 10 354 | 9 318 |
| Betalbar skatt | 3 120 | 3 331 | 2 372 |
| Annen rentefri gjeld | 16 320 | 15 306 | 9 336 |
| Derivater | 4 994 | 6 591 | 4 067 |
| Kortsiktig gjeld | 30 840 | 35 582 | 25 093 |
| Egenkapital og gjeld | 141 518 | 156 636 | 144 005 |

Oppstilling over innregnede inntekter og kostnader (OSIKI)

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Året |
|---|-------------|---------------|------------|
| | 2010 | 2009 | 2009 |
| Resultat etter skatt | 5 596 | 3 294 | 7 716 |
| Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter | -4 548 | -2 413 | 463 |
| Estimatavvik pensjoner | 5 | - | 81 |
| Omregningsdifferanser | -521 | -2 686 | -8 304 |
| Sum innregnede inntekter og kostnader for perioden | 532 | -1 805 | -44 |
| Sum innregnede inntekter og kostnader fordelt på: | | | |
| Majoritetsinteresse | -1 | -2 075 | 647 |
| Minoritetsinteresse | 533 | 270 | -691 |

Oppstilling over endringer i egenkapital

| Beløp i mill. kr | Innskutt kapital | Annen egenkapital | Akkumulerte omregningsdifferanser | Opptjent Egenkapital | Sum majoritet | Minoritets interesser | Sum |
|--|------------------|-------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------|-----------------------|---------------|
| | | | | | | | egenkapital |
| Saldo pr 01.01.2009 | 31 569 | 35 608 | 2 375 | 37 983 | 69 552 | 2 772 | 72 324 |
| Innregnede inntekter og kostnader for perioden | - | 757 | -2 832 | -2 075 | -2 075 | 270 | -1 805 |
| Utbytte og konsernbidrag | - | -10 000 | - | -10 000 | -10 000 | -225 | -10 225 |
| Virksomhetssammenslutning inkl. forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap | - | -3 469 | - | -3 469 | -3 469 | 3 544 | 75 |
| Kapitalforhøyelse | - | - | - | - | - | 800 | 800 |
| Saldo pr 30.06.2009 | 31 569 | 22 896 | -457 | 22 439 | 54 008 | 7 161 | 61 169 |
| Saldo pr 01.01.2009 | 31 569 | 35 608 | 2 375 | 37 983 | 69 552 | 2 772 | 72 324 |
| Innregnede inntekter og kostnader for perioden | - | 8 048 | -7 401 | 647 | 647 | -691 | -44 |
| Utbytte og konsernbidrag | - | -10 000 | - | -10 000 | -10 000 | -260 | -10 260 |
| Virksomhetssammenslutning inkl. forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap | - | -2 561 | - | -2 561 | -2 561 | 4 475 | 1 914 |
| Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | - | -4 | - | -4 | -4 | - | -4 |
| Kapitalforhøyelse | - | - | - | - | - | 971 | 971 |
| Saldo pr 31.12.2009 | 31 569 | 31 091 | -5 026 | 26 065 | 57 634 | 7 267 | 64 901 |
| Innregnede inntekter og kostnader for perioden | - | 957 | -958 | -1 | -1 | 533 | 532 |
| Utbytte og konsernbidrag | - | -7 420 | - | -7 420 | -7 420 | -101 | -7 521 |
| Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | - | -74 | - | -74 | -74 | - | -74 |
| Transaksjoner minoritet | - | 85 | - | 85 | 85 | -112 | -27 |
| Kapitalforhøyelse | - | - | - | - | - | 241 | 241 |
| Saldo pr 30.06.2010 | 31 569 | 24 640 | -5 984 | 18 656 | 50 225 | 7 828 | 58 052 |

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

| Beløp i mill. kr | Hittil i år | | Året |
|---|---------------|---------------|---------------|
| | 2010 | 2009 | 2009 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN | | | |
| Resultat før skatt | 9 759 | 5 295 | 12 487 |
| Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler | 12 | 13 | 13 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | 1 498 | 1 291 | 2 743 |
| Gevinst salg av virksomhet | -393 | - | - |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -207 | -652 | -1 179 |
| Urealiserte verdiendringer | -1 934 | -642 | -3 164 |
| Betalt skatt | -2 597 | -1 969 | -3 119 |
| Tilført fra årets virksomhet | 6 138 | 3 336 | 7 781 |
| Endring i langsiktige poster | 481 | 21 | -305 |
| Endring i kortsiktige poster * | -303 | 6 354 | 4 155 |
| Utbytte fra tilknyttede selskaper | 822 | 926 | 1 083 |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | 7 138 | 10 637 | 12 714 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER | | | |
| Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold | -475 | -432 | -1 308 |
| Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet | -625 | -1 153 | -2 447 |
| Salg av anleggsmidler (salgssum) | 66 | 7 | 158 |
| Kapitalnedsettelse i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter | - | - | 1 320 |
| Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet | 1 261 | - | - |
| Overtakelse av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet | - | 211 | -417 |
| Utbetalinger av utlån | -55 | -152 | -1 410 |
| Innbetalinger av utlån | 32 | - | 161 |
| Investeringer i andre foretak | -66 | -1 166 | -735 |
| Netto likviditetsendring fra investeringer | 138 | -2 685 | -4 678 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING | | | |
| Opptak av ny gjeld | 2 171 | 15 038 | 15 377 |
| Nedbetaling av gjeld | -5 530 | -6 319 | -9 378 |
| Utdelt utbytte og konsernbidrag | - | -226 | -10 260 |
| Emisjon i datterselskap til minoritet | 241 | 800 | 928 |
| Netto likviditetsendring fra finansiering | -3 118 | 9 293 | -3 333 |
| Netto endring i likvider | 4 158 | 17 246 | 4 703 |
| Valutakurseffekter på kontantstrøm | 65 | -194 | -249 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 01.01 | 6 663 | 2 209 | 2 209 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.06/31.12 | 10 886 | 19 262 | 6 663 |
| Ubenyttede kommitterte kredittlinjer | 8 027 | 8 000 | 8 054 |
| Ubenyttet kassekreditt | 1 460 | 400 | 731 |

*Endring i kortsiktige poster vedrører blant annet endring i arbeidskapitalen med 312 millioner kroner, endringer i fordring og gjeld knyttet til cash collateral på 368 millioner kroner, samt andre valutaeffekter på -573 millioner kroner.

SEGMENTER

| Beløp i mill. kr | Statkraft AS Konsern | Produksjon og marked | Vindkraft | Nye vekstmarkeder | Stagerak Energi | Kunder | Industrielt eierskap | Annen virksomhet |
|---|-------------------------|-------------------------|-----------|-------------------|-----------------|--------|----------------------|------------------|
| 2. kvartal 2010 | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne | 5 443 | 3 109 | 2 | 163 | 439 | 651 | 1 004 | 76 |
| Driftsinntekter interne | - | 176 | 55 | - | 91 | 2 | 2 | -327 |
| Brutto driftsinntekter | 5 443 | 3 285 | 57 | 163 | 530 | 653 | 1 006 | -250 |
| Driftsresultat | 1 943 | 1 532 | -40 | -24 | 142 | 426 | 17 | -110 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -436 | -93 | -25 | -309 | -0 | -7 | 6 | -8 |
| Resultat før finans og skatt | 1 507 | 1 439 | -65 | -333 | 141 | 419 | 23 | -118 |
| Hittil i år 2010 | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne | 15 950 | 10 250 | -3 | 344 | 1 041 | 1 049 | 3 073 | 197 |
| Driftsinntekter interne | - | 592 | 135 | - | 606 | 8 | 2 | -1 344 |
| Brutto driftsinntekter | 15 950 | 10 842 | 132 | 344 | 1 647 | 1 057 | 3 075 | -1 146 |
| Driftsresultat | 7 225 | 6 190 | -60 | 4 | 819 | 498 | 26 | -251 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 207 | 180 | -30 | -243 | -1 | -13 | 331 | -17 |
| Resultat før finans og skatt | 7 432 | 6 371 | -90 | -239 | 817 | 485 | 357 | -269 |
| Balanse 30.06.10 | | | | | | | | |
| Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 16 455 | 474 | 608 | 5 766 | 101 | 238 | 9 171 | 96 |
| Øvrige eiendeler | 125 063 | 69 290 | 2 241 | 7 705 | 14 962 | 3 697 | 3 217 | 23 952 |
| Totale eiendeler | 141 518 | 69 764 | 2 848 | 13 471 | 15 063 | 3 935 | 12 388 | 24 048 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -1 498 | -984 | -51 | -89 | -224 | -97 | -17 | -36 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 475 | 293 | 1 | 120 | 41 | 3 | - | 17 |
| Investering i økt kapasitet | 625 | 278 | 32 | - | 154 | 62 | 7 | 93 |
| Investering i eierandeler | 66 | - | 34 | 18 | - | - | - | 14 |
| 2. kvartal 2009 | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne | 4 898 | 3 205 | -5 | 193 | 377 | 363 | 657 | 109 |
| Driftsinntekter interne | - | 170 | 34 | - | 157 | -22 | - | -338 |
| Brutto driftsinntekter | 4 898 | 3 375 | 29 | 193 | 534 | 341 | 657 | -230 |
| Driftsresultat | 787 | 704 | -35 | 47 | 159 | 8 | 2 | -98 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 383 | 505 | 9 | 57 | -2 | 6 | -190 | -2 |
| Resultat før finans og skatt | 1 170 | 1 209 | -25 | 104 | 157 | 14 | -187 | -99 |
| Hittil i år 2009 | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne | 12 929 | 8 595 | 3 | 401 | 932 | 934 | 1 935 | 130 |
| Driftsinntekter interne | - | 411 | 98 | - | 468 | -15 | - | -962 |
| Brutto driftsinntekter | 12 930 | 9 006 | 101 | 401 | 1 400 | 919 | 1 935 | -832 |
| Driftsresultat | 4 217 | 3 628 | -62 | 113 | 678 | 79 | 74 | -292 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 652 | -30 | 7 | 44 | -18 | 8 | 643 | -2 |
| Resultat før finans og skatt | 4 870 | 3 598 | -55 | 157 | 660 | 87 | 717 | -294 |
| Balanse 30.06.09 | | | | | | | | |
| Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 13 921 | 1 042 | 615 | 2 246 | 134 | 260 | 9 623 | 1 |
| Øvrige eiendeler | 142 715 | 67 934 | 1 752 | 8 585 | 14 852 | 4 285 | 2 905 | 42 402 |
| Totale eiendeler | 156 636 | 68 976 | 2 367 | 10 831 | 14 986 | 4 544 | 12 528 | 42 402 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -1 291 | -794 | -44 | -88 | -233 | -89 | -16 | -27 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 432 | 216 | 28 | 38 | 120 | 30 | - | - |
| Investering i økt kapasitet | 1 153 | 196 | 12 | 650 | 130 | 45 | 4 | 116 |
| Investering i eierandeler | 955 | - | 592 | -270 | - | - | - | 633 |
| Året 2009 | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne | 25 675 | 17 539 | 64 | 746 | 1 928 | 1 823 | 3 418 | 157 |
| Driftsinntekter interne | - | 1 000 | 197 | 1 | 798 | -32 | - | -1 965 |
| Brutto driftsinntekter | 25 675 | 18 539 | 261 | 746 | 2 726 | 1 791 | 3 418 | -1 808 |
| Driftsresultat | 7 027 | 6 242 | -64 | 181 | 1 191 | 80 | 97 | -700 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 1 179 | -136 | -15 | 91 | -21 | 6 | 1 284 | -30 |
| Resultat før finans og skatt | 8 206 | 6 107 | -78 | 272 | 1 170 | 86 | 1 380 | -731 |
| Balanse 31.12.09 | | | | | | | | |
| Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 16 508 | 393 | 566 | 5 192 | 82 | 292 | 9 938 | 46 |
| Øvrige eiendeler | 127 497 | 70 218 | 2 177 | 7 344 | 15 136 | 3 913 | 2 767 | 25 941 |
| Totale eiendeler | 144 005 | 70 611 | 2 743 | 12 536 | 15 218 | 4 205 | 12 705 | 25 987 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -2 743 | -1 758 | -93 | -101 | -486 | -223 | -33 | -49 |
| Vedlikeholdsinvesteringer | 1 308 | 594 | 26 | 150 | 289 | 143 | - | 106 |
| Investering i økt kapasitet | 2 447 | 548 | 348 | 599 | 401 | 67 | 8 | 476 |
| Investering i eierandeler | 1 152 | - | 826 | -271 | 1 | - | 5 | 591 |

Kommentarer til regnskapet

1. Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2010, avsluttet 30. juni 2010, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2009. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet.

2. Presentasjon av finansregnskap

Presentasjonen i delårsrapporten er avlagt i henhold til kravene i IAS 34. Oppstillingene som er presentert følger kravene i IAS 1.

3. 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 2009.

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 2009.

4. Segmentrapportering

Statkraft avlegger segmentrapportering etter IFRS 8. Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segmentinndelingen er gjort for å møte endringene som følger av økt vekst og internasjonalisering. Hensikten er å få en mer fleksibel og dynamisk organisasjon der nye prioriteringer og vekstområder kan løftes opp og bli synliggjort som egne forretningsenheter med tydelig resultatansvar. Samtidig legger organisasjonsmodellen grunnlaget for en god ledelses- og styringsstruktur.

Produksjon og marked er det største segmentet og består av drift og vedlikehold av vannkraftanlegg og gasskraftverk i Europa og fysisk og finansiell handel med energi og energirelaterte produkter i Europa. Disse forretningsenhetene er organisert i ett segment på grunn av den tette integrasjonen mellom drift, vedlikehold og energidisponering.

Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging, drift og eieroppfølging av land- og havbaserte vindparker, i Norge og Europa for øvrig, samt utvikling og kommersialisering av offshore vindkraftteknologi.

Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i hovedsak av investeringen i SN Power. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) på vegne av Statkraft SF. THPC inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet.

Virksomheten i Skagerak Energi følges opp som en samlet aktivitet av ledelsen og rapporteres som et eget segment.

Segmentet Kunder driver etter salget av nettvirksomheten fjernvarmevirksomhet i Norge og Sverige.

Industrielt Eierskap omfatter eierandelene i BKK, Agder Energi og Fjordkraft, og er ansvarlig for forvaltning og utvikling av norske eierposisjoner hvor Statkraft har en industriell ambisjon.

5. Øvrige finansielle eiendeler

I øvrige finansielle eiendeler i balansen inngår aksjeposten i E.ON AG med 14 776 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot egenkapital. Den del av verdiendringen som kan tilskrives endringer i valuta og som er innenfor tilsvarende valutaendring på lån i euro presenteres i resultatregnskapet under finansposter. Verdiendringen ved utgangen av

2. kvartal var -5373 millioner kroner, hvorav -790 millioner kroner forklares ved redusert eurokurs.

6. Valutaeffekter på interne lån

Valutagevinster på interne lån utgjorde 2146 millioner kroner av de urealiserte verdiendringene på finansposter. Gevinsten har i hovedsak oppstått som følge av at norske kroner har styrket seg i forhold til euro. Statkraft Treasury Centre (STC) yter lån til konsernets selskaper, hovedsakelig i selskapenes lokale valuta. STC utarbeider regnskapet i euro og rapporterer valutaeffekter av utlån i resultatregnskapet. Datterselskaper med låneopptak i euro men med en annen rapporteringsvaluta, rapportere valutaeffekter i

sine resultatregnskaper. Valutagevinster og -tap av denne art vil ikke bli utlignet av korresponderende effekter i konsernets resultatregnskap. Utenlandske datterselskapers regnskaper omregnes til norske kroner ved konsolideringen og valutaeffekter på interne lån rapporteres da direkte i egenkapitalen. Dette utjevner valutagevinster og -tap som tilføres egenkapitalen gjennom resultatet.

7 Regnskapsmessig sikring

Statkraft har i 2010 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som reduserte volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Statkraft AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00
Faks: 24 06 70 01
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:
Statkraft as: 987 059 699
Internett:
www.statkraft.no



Statkraft