

STATKRAFT AS
KVARTALSRAPPORT Q2/12

Q2

Hovedtall

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Fra resultatregnskapet ¹⁾							
Brutto driftsinntekter, underliggende	7 708	4 663	65 %	17 580	12 079	46 %	22 298
Netto driftsinntekter, underliggende	4 123	3 533	17 %	10 120	9 613	5 %	18 120
EBITDA, underliggende	2 324	1 822	28 %	6 459	6 072	6 %	10 851
Driftsresultat, underliggende	1 718	1 222	41 %	5 249	4 892	7 %	8 390
Driftsresultat, regnskapsmessig	1 508	-334	552 %	4 569	4 917	-7 %	6 203
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	209	334	-37 %	971	728	33 %	898
Netto finansposter	1 650	-511	423 %	2 680	-1 271	311 %	-3 635
Resultat før skatt	3 367	-511	759 %	8 220	4 374	88 %	3 466
Resultat etter skatt	2 443	-514	575 %	5 873	2 295	156 %	40
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	30,2	39,1		36,7	50,3		48,7
ROACE, underliggende (%) ³⁾				14,2	17,8		13,9
Poster utenfor underliggende resultat							
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-210	-1 682	-88 %	-739	-100	637 %	-1 152
Vesentlige engangsposter	-	126	-100 %	60	126	-52 %	-1 035
Balanseposter og investeringer							
Totale eiendeler 30.6./31.12.				146 528	153 432	-4 %	143 878
Vedlikeholdsinvesteringer	217	164	32 %	403	291	39 %	1 129
Investeringer i økt kapasitet	1 355	897	51 %	2 728	1 209	126 %	5 217
Investeringer i eierandeler	38	664	-94 %	2 420	1 531	58 %	1 923
Sysselsatt kapital 30.6./31.12. ⁴⁾				63 641	59 652	7 %	62 546
Kontantstrøm							
Netto endring i kontantstrøm fra driftsaktiviteter	3 033	1 580	92 %	7 130	5 178	38 %	9 521
Likvide midler 30.6./31.12.				8 217	21 946	-63 %	8 282

Definisjoner

¹⁾ Underliggende poster er justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter. Dette justeres til og med driftsresultat.

²⁾ EBITDA margin, underliggende (%): (Driftsresultat før avskrivninger x 100)/Brutto driftsinntekter.

³⁾ ROACE, underliggende (%): (Driftsresultat underliggende x 100)/Gjennomsnittlig sysselsatt kapital (rullerende 12 måneder).

⁴⁾ Sysselsatt kapital: Varige driftsmidler + immaterielle eiendeler + fordringer + varer - avsetninger for forpliktelse - betalbar skatt - annen rentefri gjeld + avsatt, ikke betalt utbytte.

Innhold

Samfunnsansvar og HMS	2
Marked og produksjon.....	2
Økonomiske resultater	4
Segmenter.....	8
Fremtidsutsikter.....	13
Erklæring fra styret og daglig leder	14
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	15
Kommentarer til regnskapet	20



GODT RESULTAT



Resultatet viser at god kontraktsdekning og høy kraftproduksjon mer enn oppveier for lavere spotpriser. Omleggingen til fornybar energi skyter fart, og Statkraft er sterkt posisjonert i dette markedet.

Andre kvartal 2012 var preget av lave strømpriser i Norden, men en betydelig portefølje av langsiktige kraftkontrakter og høy produksjon sikret likevel et godt resultat for konsernet. Underliggende EBITDA og resultat før skatt ble høyere enn samme periode i fjor.

Konsernets kraftproduksjon i andre kvartal var 14,9 TWh, en økning på 48 prosent i forhold til andre kvartal i fjor. Økningen var størst innenfor vannkraftproduksjon som ble 74 prosent høyere enn i 2011. Markedsforholdene i andre kvartal var preget av mye nedbør og høy magasinfylling i Norden, samt god tilgjengelighet på vind- og solkraft kombinert med lavere økonomisk aktivitet i Europa. Dette ga lavere kraftpriser.

Omleggingen til fornybar energi har for alvor skutt fart i Europa. 2012 tegner til å bli det hittil beste året for utbygging av vindkraft, både hav- og landbasert.

For Statkraft er vindkraft et viktig satsningsområde med betydelige investeringer. Statkraft har som mål å ha en industriell rolle i fremtidige utbyggingsprosjekter for

havbasert vindkraft, og er involvert i flere prosjekter som bidrar til å bygge opp nødvendig strategisk kompetanse.

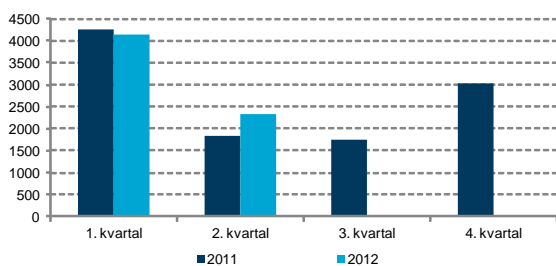
Havvindparken Sheringham Shoal, som Statoil og Statkraft bygger utenfor kysten av Storbritannia, nærmer seg ferdigstillelse og åpnes offisielt 27. september. Med en installert effekt på 317 MW representerer vindparken en milepæl.

På land bygges to vindparker i Sverige og en i Storbritannia, og i Norge fikk Statkraft Agder Energi Vind i slutten av juni tildelt konsesjoner av NVE for vindparkene Geitfjellet og Svarthammaren.

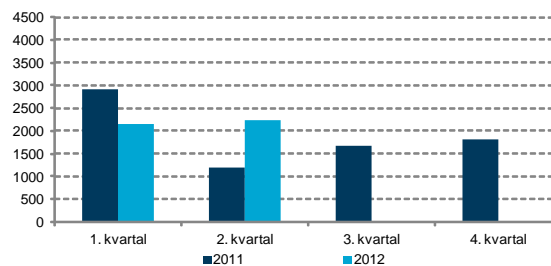
Styret og konsernledelsen har i perioden gjennomgått forretningsstrategien og bekrefter hovedlinjene, med satsing innen fleksibel europeisk kraftproduksjon og markedsoperasjoner, internasjonal vannkraft, både hav- og landbasert vindkraft, fjernvarme og småskala vannkraft.

26. juni ble Olav Fjell valgt som ny styreleder i Statkraft.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Samfunnsansvar og HMS					
Dødsfall ¹⁾	-	-	-	3	5
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	7,6	6,6	7,4	6,6	7,6
Alvorlige miljøhendelser	-	-	-	-	-
Antall årsverk, konsern			3 464	3 316	3 301
Sykefravær, konsern (%)	2,1	2,8	3,1	3,3	3,4

Tallene rapportert i kvartalsrapporten i 2011 er korrigert for å reflektere rapportering av leverandører.

¹⁾ Inkluderer medarbeidere og leverandører i anlegg hvor Statkraft eier 20 % eller mer.

²⁾ H2-rate: Antall skader per million arbeidede timer.

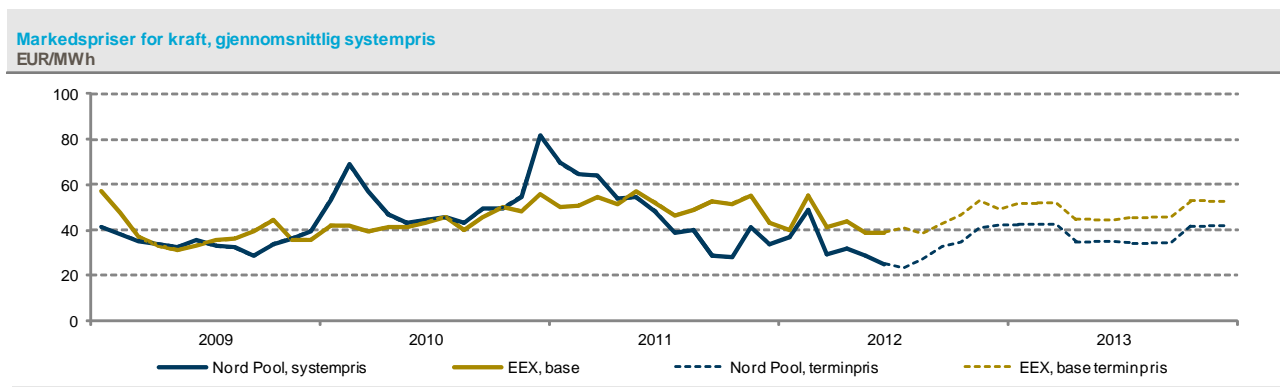
Konsernet jobber systematisk for å redusere risikoen for skader på egne ansatte og leverandører i operativ og prosjektvirksomhet.

- I juli omkom en entreprenøransatt i forbindelse med tunnelarbeid ved SN Powers Cheves-utbygging i Peru. I forbindelse med ulykken er det også rapportert tre fraværsskader hos kontraktøren. Ulykken er under granskning.
- H2-raten i 2. kvartal hadde en økning sammenlignet med samme periode i fjor.
- Sykefraværet per 2. kvartal var 3,1 % (2,1 % i 2. kvartal) sammenlignet med 3,3 % for samme periode i fjor.

Marked og produksjon

Kraftpriser, energidisponering og produksjon er det fundamentale grunnlaget for Statkrafts inntekter. Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden og i Tyskland. I tillegg er konsernet eksponert i markeder utenfor Europa, i hovedsak gjennom datterselskapet SN Power. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termisk kraft. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER



Kilde: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 28,4 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 46 % sammenliknet med samme periode i fjor. Nedgangen var i første rekke drevet av:

- relativt høy magasinfyllingsgrad og høyt tilsig
- høy kraftproduksjon

Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet grunnet lavere realiserte kraftpriser samt fortsatt høy magasinfyllingsgrad.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 40,5 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 24 % sammenliknet med samme periode i fjor. Nedgangen i prisene var preget av:

- høy produksjon av solkraft og god tilgjengelighet på annen fornybar energi
- lavere økonomisk aktivitet

Terminprisene i Tyskland falt gjennom kvartalet som følge av lavere forbruk, lavere råvarepriser for termisk kraft samt svakere økonomiske utsikter.

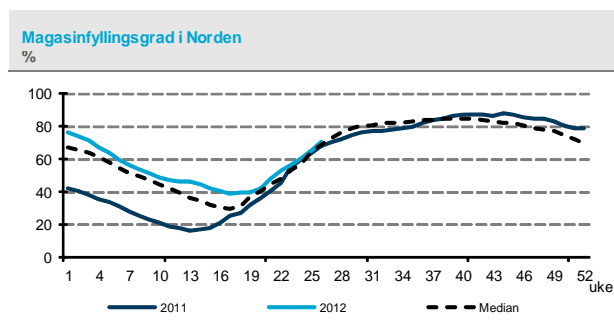
I 2. kvartal ble det eksportert 5,0 TWh fra Norden til kontinentet, mot 2,3 TWh importert i tilsvarende periode i fjor.

EUR/MWh	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Pris							
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	28,4	52,2	-46 %	33,5	59,2	-44 %	47,2
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	40,5	53,6	-24 %	43,0	52,7	-18 %	51,1
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	49,0	62,4	-22 %	52,8	62,2	-15 %	61,2
Gjennomsnittlig gasspris, EGT/TTF ¹⁾	24,5	21,4	14 %	24,8	21,8	14 %	21,9

Kilde: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX).

¹⁾ Gassprisene i 2012 og 2011 er basert på henholdsvis EGT og TTF.

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



TWh	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Kraftforbruk og produksjon					
Norden					
Forbruk i Norden	85,5	83,0	196,7	196,7	375,7
Produksjon i Norden	90,5	80,7	204,8	188,1	370,5
Netto import(+)/eksport (-)	-5,0	2,3	-8,1	9,3	5,2
Norge					
Forbruk i Norge	27,8	26,0	65,2	64,2	122,0
Produksjon i Norge	33,0	25,7	75,2	57,5	125,2
Netto import(+)/eksport (-) Norge	-5,2	0,3	-10,0	6,7	-3,2

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

Det var høyt tilsig i perioden, og ved utgangen av juni var den samlede magasinfyllingen i Norden 85,9 TWh, tilsvarende 102,9 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 70,7 % (68,3 % i 2011) i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,2 TWh.

STATKRAFTS KRAFTPRODUKSJON

Statkrafts produksjon bestemmes av magasinkapasitet, ressurstilgang (tilsig og vind), margin mellom kraft- og gasspris (spark spread) samt energidisponering.

TWh	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Produksjon, teknologi					
Vannkraft	14,5	8,3	30,9	21,4	46,0
Vindkraft	0,2	0,2	0,4	0,4	0,8
Gasskraft	0,3	1,6	0,8	2,9	4,6
Biokraft	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Total volum	14,9	10,0	32,3	24,8	51,5

TWh	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Produksjon, geografi					
Norge	12,1	6,9	26,1	18,8	38,8
Norden utenfor Norge	1,8	1,2	3,8	2,5	6,0
Europa utenfor Norden	0,4	1,4	1,2	2,4	4,3
Resten av verden	0,6	0,6	1,3	1,1	2,3
Total volum	14,9	10,0	32,3	24,8	51,5

Konsernet produserte totalt 14,9 TWh i kvartalet, en økning på 48 %. Produksjonen i 2. kvartal var høy grunnet høyt tilsig til vannmagasinene. Vannkraftproduksjonen økte med 74 %, mens gasskraftproduksjonen falt med 84 % til 0,3 TWh som følge av negativ spark spread. Vindkraftproduksjonen var stabil.

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 2. kvartal sammenlignet med 2. kvartal 2011, hvis ikke annet er beskrevet. Tall i parentes viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2011.

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Hovedtall							
Netto driftsinntekter, underliggende	4 123	3 533	17 %	10 120	9 613	5 %	18 120
EBITDA, underliggende	2 324	1 822	28 %	6 459	6 072	6 %	10 851
Resultat før skatt	3 367	-511	759 %	8 220	4 374	88 %	3 466
Resultat etter skatt	2 443	-514	575 %	5 873	2 295	156 %	40

Konsernets regnskapsmessige resultat var 3367 millioner kroner før skatt (-511 millioner kroner) og 2443 millioner kroner etter skatt (-514 millioner kroner). Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere produksjon, mindre negativ endring i urealiserte verdiendringer på energikontrakter, positive urealiserte valutagevinster samt betydelig lavere urealisert tap på aksjeposten i E.ON AG.

EBITDA – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA økte 28 % som følge av høyere nordisk vannkraftproduksjon. Den høye produksjonen mer enn oppveide nedgangen i kraftprisene. Underliggende driftskostnader var på nivå med samme kvartal i 2011.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Driftsinntekter, underliggende							
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	4 489	1 434	213 %	10 068	4 655	116 %	7 762
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	67	124	-46 %	158	217	-27 %	401
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	-	50	-100 %	-	125	-100 %	130
Langsiktige kontrakter	1 525	1 291	18 %	3 080	2 354	31 %	5 427
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	232	-1	>1000 %	426	-189	325 %	-124
Trading og origination	114	219	-48 %	325	425	-23 %	834
Nett	234	206	13 %	552	566	-2 %	1 114
Sluttbruker	781	1 039	-25 %	2 178	3 229	-33 %	4 902
Fjernvarme	124	109	14 %	337	338	0 %	581
Annet	2	5	66 %	9	-7	222 %	-49
Valutasikring energikontrakter	-5	-	-	10	-	-	-
Salgsinntekter	7 561	4 476	69 %	17 144	11 712	46 %	20 978
Andre driftsinntekter	147	187	-21 %	436	367	19 %	1 321
Brutto driftsinntekter	7 708	4 663	65 %	17 580	12 079	46 %	22 298
Energikjøp	-3 363	-879	283 %	-6 924	-1 861	272 %	-2 964
Overføringskostnader	-222	-251	-12 %	-535	-606	-12 %	-1 215
Netto driftsinntekter	4 123	3 533	17 %	10 120	9 613	5 %	18 120

- Spotsalgsinntektene økte betydelig på grunn av at Statkraft fra 2012 tilbyr markedsadgang til mindre produsenter av fornybar energi i Tyskland og Storbritannia. Kontraktene bruttoføres i resultatregnskapet og vil fremgå i postene netto fysisk spotsalg og energikjøp.
- Høyere produksjon har mer enn oppveid lavere markedspriser på nordisk kraft.
- Økning i energikjøp knytter seg i hovedsak til ny forretningsaktivitet som nevnt ovenfor. Øvrig energikjøp økte i tillegg noe som følge av høyere eksternt energikjøp i sluttbrukervirksomheten samt høyere energikjøp innenfor brasiliansk krafthandelsvirksomhet ervervet i 2011.
- Økning i nordisk og kontinental forvaltningsportefølje skyldes lavere kraftpriser.
- Levert volum på langsiktige kontrakter har økt. Siste kontrakt på industrikraft til myndighetsbestemte priser opphørte i juli 2011.
- Nedgang i inntekter fra sluttbrukervirksomheten skyldes lavere priser og volum.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Driftskostnader underliggende							
Lønnskostnader	-622	-578	8 %	-1 418	-1 271	12 %	-2 759
Avskrivninger	-606	-600	1 %	-1 210	-1 180	3 %	-2 461
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-345	-309	12 %	-679	-605	12 %	-1 254
Andre driftskostnader	-831	-824	1 %	-1 564	-1 665	-6 %	-3 256
Driftskostnader	-2 404	-2 312	4 %	-4 871	-4 721	3 %	-9 730

- Økning i lønnskostnader skyldes i hovedsak ny virksomhet, flere ansatte samt økte pensjonskostnader, hovedsakelig grunnet redusert diskonteringsrente.
- Høyere norsk eiendomsskatt samt lavere konsesjonsavgifter i 2011 medførte en økning i kostnadene i 2. kvartal.

POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE DRIFTSRESULTAT

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter og vesentlige engangsposter er holdt utenfor underliggende driftsresultat. De urealiserte verdiendringene oppstår som følge av at konsernets energikontrakter blant annet er indeksert mot ulike råvarer, valutaer og andre indekser.

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Poster holdt utenfor underliggende resultat					
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-210	-1 682	-739	-100	-1 152
Vesentlige engangsposter	-	126	60	126	-1 035
Gevinst ved salg av selskap	-	126	60	126	126
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-	-74
Nedskrivning anleggsmidler og fordringer	-	-	-	-	-1 087

- Negativ utvikling for energikontraktene i 2. kvartal 2012 skyldes hovedsakelig valutaeffekter på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro samt lavere kull- og aluminiumspriser på indekserte kontrakter. Dette motveies noe av gasskjøpskontrakter da kontraktprisene falt mer enn markedsprisene.
- Negativ utvikling for energikontraktene i 2. kvartal 2011 var i hovedsak knyttet til valutaeffekten på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro med norske selskaper og en engangseffekt som følge av endring i regnskapsprinsipp. Statkraft regnskapsførte virkelig verdi av effekten for første gang i 2. kvartal i fjor, med en akkumulert valutaeffekt fra inngåelsen av kontraktene på -1338 millioner kroner.

RESULTATANDELER FRA TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Konsernet har større eierandeler i de regionale norske kraftselskapene BKK og Agder Energi samt andeler i selskaper utenfor Norge, der mye av virksomheten skjer gjennom deltagelse i deleide selskaper.

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Tilknyttede selskaper							
BKK	34	121	-72 %	215	312	-31 %	537
Agder Energi	60	74	-20 %	251	143	75 %	443
Herdecke	-166	33	-600 %	126	143	-12 %	-82
Øvrige	282	104	170 %	380	130	193 %	0
Totalt	209	334	-37 %	971	728	33 %	898

- Reduksjonen i resultatandeler fra BKK og Agder Energi skyldes i hovedsak lavere positiv utvikling i urealiserte verdiendringer på energikontrakter.
- Mer presis estimering av verdien av kraftkjøps- og salgskontrakter justerer ned urealiserte verdiendringer i Herdecke, men er fortsatt positiv i halvåret.
- Økning i resultatandeler fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak økte inntekter fra salg av tilleggstjenester på Filipinene, men reduseres av lavere resultat fra vannkraftverket La Confluencia i Chile, som har driftsstans på grunn av reparasjon av en tunnel.

FINANSPOSTER

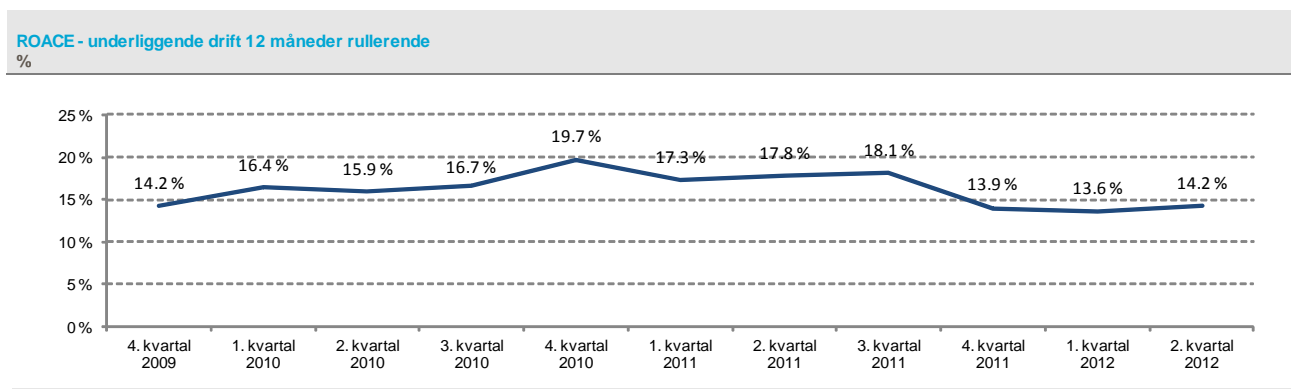
NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Finansposter							
Renteinntekter	75	168	-55 %	158	321	-51 %	572
Andre finansinntekter	636	992	-36 %	639	1 133	-44 %	1 309
Finansinntekter	711	1 161	-39 %	797	1 455	-45 %	1 880
Rentekostnader	-300	-378	-21 %	-647	-780	-17 %	-1 506
Andre finanskostnader	-16	-17	-5 %	-30	-33	-9 %	-42
Finanskostnader	-316	-395	-20 %	-677	-813	-17 %	-1 548
Netto valutaeffekter	1 145	99	>1000 %	2 521	-227	>1000 %	332
Andre finansposter	109	-1 376	108 %	38	-1 686	102 %	-4 299
Netto finansposter	1 650	-511	423 %	2 680	-1 271	311 %	-3 635

- Nedgang i renteinntektene skyldes i hovedsak lavere avkastning på plasseringer som følge av lavere gjennomsnittlig plasseringsbeløp. Nedgang i andre finansinntekter skyldes lavere utbytte på aksjene i E.ON AG.
- Nedgang i finanskostnader skyldes primært lavere rentekostnader som følge av både lavere gjennomsnittlig gjeld og økt aktivering av byggelånsrenter.
- Netto valutaeffekter i 2. kvartal var 1 145 millioner kroner, og har i hovedsak oppstått som følge av styrket norske kroner mot euro. Effektene stammer for det meste fra interne lån og valutasikringskontrakter¹.
- Andre finansposter i 2. kvartal i fjor inneholdt en nedskrivning av aksjeposten i E.ON AG på 1 351 millioner kroner.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 924 millioner kroner i 2. kvartal (3 millioner kroner). Økningen i skattekostnaden skyldes i hovedsak høyere resultat før skatt.

AVKASTNING

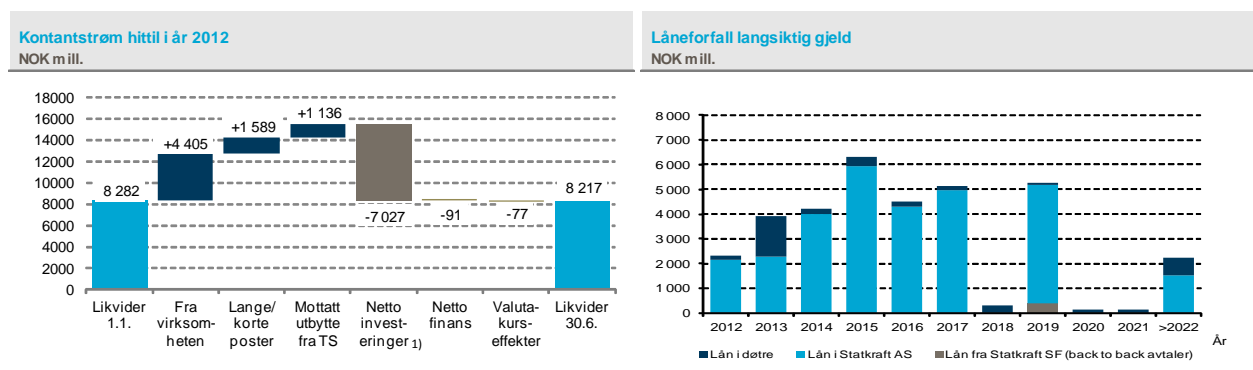


Målt ved ROACE hadde konsernet en avkastning på 14,2 % siste 12 måneder sammenlignet med 13,9 % i 2011. Økningen på 0,3 % -poeng skyldes høyere driftsresultat.

Basert på resultat etter skatt var avkastningen på egenkapitalen 5,4 % etter skatt mot 0,1 % for året 2011. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 3,2 % mot 0,8 % for året 2011. Forbedringen skyldes høyere resultat.

¹ Se note 7 i regnskapet.

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR



¹⁾ Netto investeringer inkluderer investeringer betalt ved kvartalslutt, innbetalinger fra salg av anleggsmidler, netto likviditet ut fra konsernet ved overtagelse av virksomhet, inn- og utbetalinger av utlån.

Kontantstrøm

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 4405 millioner kroner (4103 millioner kroner).
- Endring i korte og lange poster hadde en positiv effekt på 1589 millioner kroner (2 millioner kroner), hovedsakelig knyttet til endring i arbeidskapital og cash collateral.
- Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper relaterer 439 millioner kroner seg til fra tilknyttede selskaper i SN Power, 298 millioner kroner fra Agder Energi og 399 millioner kroner fra BKK.
- Netto investeringer utgjorde totalt 7027 millioner kroner (2196 millioner kroner). Aksjekjøpet i Desenvix, investeringer i ny kapasitet samt utlån fra Statkraft Treasury Centre, i hovedsak til Scira, som utvikler havvindprosjektet Sheringham Shoal, utgjorde de største postene.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var -91 millioner kroner (-935 millioner kroner). Opptak av gjeld var 632 millioner kroner (1755 millioner kroner), mens nedbetaling av gjeld utgjorde 872 millioner kroner (2968 millioner kroner). Minoritetens andel av kapitalinnskudd i SN Power var 137 millioner kroner.
- Omregningseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde -77 millioner kroner, og knyttet seg primært til svekket euro og svenske kroner mot norske kroner.

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Rentebærende gjeld var 36 858 millioner kroner mot 36 887 millioner kroner ved inngangen til året.
- Rentebærende gjeldsgrad var 36,3 % mot 36,0 % ved utgangen av 2011.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 16 186 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 18 464 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 64 543 millioner kroner mot 65 651 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 44,0 % av totalkapitalen.

INVESTINGER OG PROSJEKTER

Statkraft har et investeringsprogram og en investeringsstrategi i størrelsesorden 70-80 milliarder kroner i perioden fra 2011 til 2015. Totale investeringer i kvartalet utgjorde 1610 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer (217 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden

Investeringer i økt kapasitet (1355 millioner kroner)

- Gasskraft i Tyskland
- Vannkraft i Norge
- Vannkraft utenfor Europa
- Vindkraft i Storbritannia og Sverige
- Fjernvarmeanlegg i Norge og Sverige

Investeringer i eierandeler (38 millioner kroner)

- Vannkraft utenfor Europa

Prosjekter

2. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Besluttede investeringer i perioden					
Ingen					
Ferdigstilte prosjekter i perioden					
Ingen					
Hovedprosjekter under bygging					
Vannkraft	Svartisen	Norge	250	70 %	2012 4. kv
	Eiriksdal og Makkoren	Norge	56	100 %	2014 4. kv
	Nedre Røssåga	Norge	-	100 %	2015 2. kv
	Kjensvatn	Norge	11	100 %	2014
	Brokke Nord/Sør	Norge	24	- ²⁾	2014
	Kargi	Tyrkia	102	100 %	2013 4. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2015 3. kv
	Devoll	Albania	272	50 % ⁴⁾	2018
	Cheves	Peru	168	100 % ³⁾	2014 1. kv
	Binga	Filippinene	120	50 % ³⁾	2014 4. kv
	Bajo Frio	Panama	58	30 % ³⁾	2014 2. kv
	Theun Hinboun XP	Laos	280	20 % ⁵⁾	2012 4. kv
Gasskraft	Knapsack II	Tyskland	430	100 %	2013 3. kv
Vindkraft	Sheringham Shoal	Storbritannia	317	50 %	2012 3. kv
	Baillie Windfarm	Storbritannia	53	80 %	2013 1. kv
	Mörtjärnberget	Sverige	85	60 %	2013 4. kv
	Stamásen	Sverige	60	60 %	2012 4. kv
	UEE Macaúbas	Brasil	30	41 % ³⁾	2012 3. kv
	UEE Seabra	Brasil	30	41 % ³⁾	2012 3. kv
	UEE Novo Horizonte	Brasil	30	41 % ³⁾	2012 3. kv
	UEE Barra dos Coqueiros	Brasil	30	36 % ³⁾	2012 3. kv
Fjernvarme	Ås	Norge	24	100 %	2013 3. kv
	Stjørdal	Norge	20	85 %	2012 4. kv

¹⁾ Totalt for prosjektet, inkl. partners andel

²⁾ Eid av Agder Energi (69 %) og Skagerak Energi (31 %)

³⁾ SN Power sin eierandel

⁴⁾ Under utvikling

⁵⁾ Statkraft SF sin eierandel

Segmenter

Segmentstrukturen følger den interne styringsinformasjonen som systematisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse. Segmentene er Nordisk vannkraft, Kontinental energi og handel, Internasjonal vannkraft, Vindkraft, Fjernvarme, Industrielt eierskap og Annen virksomhet.

2. kvartal	Statkraft AS konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern posteringer
Fra resultatregnskapet									
Brutto driftsinntekter, underliggende	7 708	3 002	3 455	388	49	119	1 317	132	-753
Netto driftsinntekter, underliggende	4 123	2 846	318	259	44	82	622	131	-180
EBITDA, underliggende	2 324	2 137	-50	92	-36	29	299	-142	-5
Driftsresultat, underliggende	1 718	1 855	-132	43	-69	-3	187	-157	-5
Driftsresultat, regnskapsført	1 508	1 350	244	-56	-69	-3	201	-154	-5
Resultatandel i tilknyttede selskaper	209	-	-143	262	-8	-	97	-	-5
EBITDA-margin (%), underliggende	30,2	71,2	-1,4	23,8	-73,6	24,4	22,7		
Vedlikeholdsinvesteringer	217	88	26	25	1	7	80	-9	-
Investering i økt kapasitet	1 355	252	55	469	325	76	122	55	-
Investering i eierandeler	38	-	-	25	9	4	-	-	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	14,9	12,4	0,4	0,7	0,1	0,2	1,2	0,1	-
- hvorav vannkraft (TWh)	14,5	12,4	0,1	0,6	-	-	1,2	0,1	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,2	-	-	0,0	0,1	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,3	-	0,3	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	2 846	2 247	6 808	6 391	12 045
EBITDA, underliggende	2 137	1 547	5 316	4 987	9 119
Driftsresultat, underliggende	1 855	1 266	4 755	4 427	8 002
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-504	-1 512	-1 030	-1 011	-765
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	1 350	-246	3 725	3 416	7 236
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	88	131	176	179	469
Investering i økt kapasitet	252	427	446	553	1 397
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	12,4	6,8	26,2	17,7	38,2

Hovedpunkter

- Fra 21. mai inngikk Statkraft avtale om bruttobudgivning med Nord Pool Spot som medfører høyere omsatte volumer i alle norske prisområder for kraft. Avtalen innebærer at Statkraft fra nå av vil melde inn all produksjon til markedet, også produksjon i henhold til industrikontrakter.
- Statkraft tok over driften av Bardufoss kraftverk (225 GWh) fra Troms Kraft i juni.
- Kvilldal kraftverk i Ulla Førre kraftverksgruppe ble tatt ut av drift i starten av juli for å gjennomføre omfattende vedlikehold som forventes å vare fram til midten av november.
- Testkjøring av ny generator (250 MW) i Svartisen kraftverk startet i mars og kraftverket var tilbake i normal produksjon fra midten av juni.
- I saken åtte kommuner har anlagt mot Statkraft vedrørende konsesjonskraft, falt det en dom i Tingretten i favør av Statkraft. Saken ble reist som følge av kravet Statkraft rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør i forbindelse med Saurdal kraftverk med tilbakevirkende kraft fra og med 1996. Begge parter har anket, slik at dommen ikke er rettskraftig. Statkraft har foreløpig ikke inntatt noen regnskapsmessig effekt av forholdet.

Økonomiske resultater

- Økningen i underliggende EBITDA skyldes i hovedsak at 84 % høyere produksjon mer enn oppveier lavere markedspriser på nordisk kraft. Økt volum på langsiktige kontrakter og bortfall av industrikraft til myndighetsbestemte priser bidrar også positivt. Kostnadene er på samme nivå som tilsvarende kvartal i fjor.

Investeringer

- Investeringene i ny kapasitet er i hovedsak knyttet til kraftverkene Svartisen, Eiriksdal, Makkoren og Nedre Røssåga.

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	318	361	909	598	1 230
EBITDA, underliggende	-50	43	329	31	-17
Driftsresultat, underliggende	-132	-48	139	-158	-413
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	376	-39	424	1 025	-260
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-1 087
Driftsresultat, regnskapsført	244	-87	563	867	-1 760
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-143	50	213	174	-98
Vedlikeholdsinvesteringer	26	21	32	28	303
Investering i økt kapasitet	55	35	415	47	1 446
Investering i eierandeler	-	-	-	579	585
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,4	1,7	1,1	3,1	4,9

Hovedpunkter

- Emden gasskraftverk ble lagt i kald reserve fra starten av juli. Robert Frank blir beholdt som et reservekraftverk.
- I Tyskland og Storbritannia har Statkraft etablert en ny forretningsaktivitet som tilbyr markedsadgang for mindre produsenter av fornybar energi. Som følge av planer offentliggjort av det tyske miljøverndepartementet i slutten av juni, vil godtgjørelsen fra denne aktiviteten bli redusert noe tidligere enn forventet. Det vil dermed forventes en lavere veksttakt for volumene enn tidligere planlagt, men endelig effekt for Statkraft er ikke kjent.

Økonomiske resultater

- Nedgang i underliggende EBITDA skyldes lavere resultater fra gasskraftvirksomheten. Svekket margin mellom kraft- og gasspris har medført betydelig lavere gasskraftproduksjon og dermed også svekkede resultater. Dette motvirkes noe av høyere inntekter fra nordisk og kontinental porteføljeforvaltning. Kostnadene er på samme nivå som fjoråret.
- Resultatandel i tilknyttede selskaper er svekket, primært som følge av urealiserte verdiendringer på kontrakter i Herdecke.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet gjelder i hovedsak gasskraftverk Knapsack II i Tyskland.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	259	209	524	400	796
EBITDA, underliggende	92	56	200	117	219
Driftsresultat, underliggende	43	-2	99	38	-1
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-99	-	-99	-	-18
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-74
Driftsresultat, regnskapsført	-56	-2	-	38	-93
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	262	104	329	136	449
Vedlikeholdsinvesteringer	25	8	37	13	69
Investering i økt kapasitet	469	171	847	241	959
Investering i eierandeler	25	773	2 407	773	1 051
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,7	0,6	1,3	1,2	2,4

Hovedpunkter

- Det pågår utbyggings- og utviklingsprosjekter i Tyrkia, India, Filippinene, Peru, Brasil, Zambia og Panama.
- Vannkraftverket La Higuera i Chile vil være ute av drift til slutten av året som følge av raset i trykktunnelen i august 2011.
- La Confluencia kraftverket vil ha redusert produksjon som følge av vedlikehold i deler av en tunnel. Arbeidet forventes ferdigstilt mot slutten av året.

Økonomiske resultater

- Økningen i underliggende EBITDA og driftsresultat skyldes primært høyere inntekter i Sør-Amerika.
- Urealisert tap på kraftkontrakter var relatert til lavere prisforventninger i det brasilianske kraftmarkedet.
- Forbedringen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet relaterte seg primært til virksomheten på Filippinene.

Investeringer

- Investeringene i ny kapasitet relaterer seg til vannkraftutbyggingene i Tyrkia, Peru og Panama.

VINDKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	44	74	127	187	329
EBITDA, underliggende	-36	9	-20	35	-
Driftsresultat, underliggende	-69	-16	-79	-16	-104
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	-69	-16	-79	-16	-104
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-8	-21	-26	-43	-389
Vedlikeholdsinvesteringer	1	1	1	1	1
Investering i økt kapasitet	325	20	496	20	491
Investering i eierandeler	9	-112	9	158	187
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,4	0,4	0,7

Hovedpunkter

- Alle turbinene er installert for havvindprosjektet Sheringham Shoal (317 MW), og om lag halvparten av turbinene produserer strøm til nettet. Vindparken forventes ferdigstilt i løpet av 3. kvartal.
- Tre landbaserte vindparker er under bygging. Stamåsen i Sverige forventes ferdigstilt i 4. kvartal i år, mens Baillie i Storbritannia og Mörttjärnberget i Sverige forventes ferdigstilt i henholdsvis 1. og 4. kvartal neste år.
- Statkraft Agder Energi Vind fikk konsesjon for vindparkene Geitfjellet (170 MW) og Svarthammaren (150 MW) av Norges vassdrags- og energidirektorat. Olje- og energidepartementet avsto etter ankebehandling konsesjon for Moifjellet vindpark.

Økonomiske resultater

- Driftsinntektene falt som følge av betydelig lavere kraftpriser.
- EBITDA og driftsresultat var negative som følge av betydelig lavere kraftpriser og kostnader knyttet til høyere prosjektaktivitet.
- Fra vindparker i drift var EBITDA positiv med 13 millioner kroner.
- Forbedringen i resultatandelene i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet relaterer seg til at deler av havvindparken Sheringham Shoal var i produksjon i 2. kvartal i år.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet relaterer seg til de landbaserte vindparkene som er under bygging.

FJERNVARME

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	82	78	192	193	357
EBITDA, underliggende	29	34	79	102	146
Driftsresultat, underliggende	-3	11	17	55	40
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	-3	11	17	55	40
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-	-	-1	-	4
Vedlikeholdsinvesteringer	7	1	7	1	8
Investering i økt kapasitet	76	110	193	177	401
Investering i eierandeler	4	-	4	-	97
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,2	0,2	0,6	0,5	0,9

Hovedpunkter

- Statkraft inngikk avtale om kjøp av 100 % av aksjene i Hamneset Energisentral i Harstad.
- Integrasjon av Bio Varme ble gjennomført og ansatte er flyttet til Lilleaker.
- Det var god fremdrift i påkobling av nye kunder, 22,5 GWh hittil i år.
- I Norge ga lave strømpriser reduserte salgsinntekter. Fjernvarmeprisen i Sverige påvirkes på kort sikt ikke av strømprisen.

Økonomiske resultater

- Nedgangen i EBITDA skyldes hovedsakelig lavere priser i Norge på levert fjernvarme og avfallsmottak.

Investeringer

- De største investeringene er Harstad, Ås, Stjørdal og øvrig utbygging av fjernvarmenettet.

INDUSTRIELT EIERSKAP

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	622	557	1 569	1 726	3 198
EBITDA, underliggende	299	218	844	1 010	1 746
Driftsresultat, underliggende	187	111	637	786	1 297
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	14	-14	-14	2	59
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	201	98	623	788	1 356
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	97	203	456	461	933
Vedlikeholdsinvesteringer	80	33	150	62	248
Investering i økt kapasitet	122	69	243	104	348
Investering i eierandeler	-	2	-	21	2
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,2	0,7	3,1	2,3	4,9

Hovedpunkter

- Skagerak Energi har ferdigstilt Grytåi, et mindre kraftverk kvalifisert for el-sertifikater.
- Agder Energi har fått godkjenning fra konkurransetilsynet vedrørende salget av inkassoselskapet Sopran til Kreditor, som et ledd i fokusering av kjernevirksomheten.
- BKK har fått konsesjon for bygging av en ny linje på 300/420 kV fra Kollsnes til Mongstad. Dette vil bidra til å sikre krafttilbudet i Bergensregionen. Investeringsbeslutning er ventet i begynnelsen av 2013.

Økonomiske resultater

- Økningen i EBITDA skyldes høyere netto driftsinntekter fra sluttbrukervirksomheten og reduserte overføringskostnader samt økte spotsalgsinntekter.
- Nedgangen i resultatandel fra tilknyttede selskap skyldes i hovedsak lavere urealiserte verdiendringer på energikontrakter.

Investeringer

- Økning i investeringer relaterer seg til Skagerak Energis fjernvarmeinvesteringer i Tønsberg, Horten og Skien.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Netto driftsinntekter,	131	283	298	453	860
EBITDA, underliggende	-142	-1	-264	-112	-267
Driftsresultat, underliggende	-157	-16	-293	-141	-334
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	3	-128	-20	-128	-167
Vesentlige engangsposter	-0	126	60	126	126
Driftsresultat, regnskapsført	-154	-18	-253	-143	-375
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-	-2	-	-	-2
Vedlikeholdsinvesteringer	-9	-30	-	6	32
Investering i økt kapasitet	55	66	87	66	175
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3

¹⁾ Annen virksomhet omfatter småskala vannkraft, aksjeposten i E.ON AG (4,17 %), innovasjon og konsernfunksjoner.

Økonomiske resultater

- Negativ endring i EBITDA skyldes i hovedsak lavere inntekter fra småskala vannkraft som følge av lav produksjon og lavere priser.

Investeringer

- Investeringer i ny kapasitet er relatert til investeringer i småskala vannkraft.

Fremtidsutsikter

Veksten i kraftetterspørselen i Europa er relativt lav. Forventningen om et kraftoverskudd i Norden har medført moderate kraftpriser for en periode fremover. Ressurssituasjonen i vannmagasinene ved inngangen til tredje kvartal er solid og konsernet har stor fleksibilitet. Dette gir muligheter for høy produksjon i perioder med økt etterspørsel.

Det europeiske kraftmarkedet endres i et raskt tempo, med en stadig høyere produksjon fra fornybar energi for å gi lavest mulig karbonutslipp. I tillegg er det økt kraftetterspørsel i mange områder utenfor Europa. Samlet sett gir dette Statkraft gode forretningsmuligheter, særlig innen vannkraft og land- og havbasert vindkraft. Konsernets forretningsstrategi innebærer stor prosjektaktivitet i de neste årene.

Som Europas ledende produsent av fornybar energi har Statkraft et langsiktig perspektiv og vil spille en betydelig rolle i årene fremover.

Oslo, 21. august 2012
Styret i Statkraft AS

Erklæring fra styret og daglig leder

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2012 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, 21. august 2012
Styret i Statkraft AS



Olav Fjell
styrets leder



Ellen Stensrud
nestleder



Berit Rødseth
styremedlem



Halvor Stenstadvold
styremedlem



Silvija Seres
styremedlem



Inge Ryan
styremedlem




Thorbjørn Holøs
styremedlem



Odd Vanvik
styremedlem



Lena Halvari
styremedlem



Christian Rynning-Tønnesen
konsernsjef

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
TOTALRESULTAT					
RESULTAT					
Salgsinntekter	7 305	2 914	16 056	11 430	20 756
Andre driftsinntekter	147	313	496	493	1 447
Brutto driftsinntekter	7 452	3 227	16 552	11 923	22 203
Energikjøp	-3 317	-997	-6 576	-1 678	-3 894
Overføringskostnader	-222	-252	-535	-606	-1 215
Netto driftsinntekter	3 913	1 978	9 440	9 639	17 094
Lønnskostnader	-622	-578	-1 418	-1 271	-2 759
Avskrivninger og nedskrivninger	-606	-600	-1 210	-1 180	-3 564
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-345	-309	-679	-605	-1 254
Andre driftskostnader	-831	-824	-1 564	-1 665	-3 314
Driftskostnader	-2 404	-2 312	-4 871	-4 721	-10 891
Driftsresultat	1 508	-334	4 569	4 917	6 203
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet					
Finansinntekter	711	1 161	797	1 455	1 880
Finanskostnader	-316	-395	-677	-813	-1 548
Netto valutaeffekter	1 145	99	2 521	-227	332
Andre finansposter	109	-1 376	38	-1 686	-4 299
Netto finansposter	1 650	-511	2 680	-1 271	-3 635
Resultat før skatt	3 367	-511	8 220	4 374	3 466
Skattekostnad	-924	-3	-2 347	-2 079	-3 427
Resultat etter skatt	2 443	-514	5 873	2 295	40
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	112	58	322	203	264
Herav majoritetens andel	2 331	-572	5 551	2 092	-224
UTVIDET RESULTAT					
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-728	89	164	73	-103
Estimatawik pensjoner	-15	-	-15	-	-936
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-126	106	-161	106	-517
Omregningseffekter	-159	-1 003	-2 005	-1 331	-171
Sum utvidet resultat	-1 028	-808	-2 017	-1 152	-1 727
Totalresultat	1 415	-1 322	3 856	1 143	-1 687
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	224	-26	231	-66	186
Herav majoritetens andel	1 191	-1 296	3 625	1 209	-1 873

NOK mill.	30.06.2012	30.06.2011	31.12.2011
BALANSE			
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	3 528	3 387	3 108
Varige driftsmidler	82 761	77 003	81 240
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17 677	16 056	16 109
Øvrige finansielle anleggsmidler	12 500	14 180	12 163
Derivater	5 659	4 055	4 315
Anleggsmidler	122 126	114 682	116 935
Beholdninger	1 121	463	973
Fordringer	11 305	11 485	12 010
Kortsiktige finansielle plasseringer	452	426	455
Derivater	3 307	4 430	5 223
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	8 217	21 946	8 282
Omløpsmidler	24 403	38 750	26 943
Eiendeler	146 528	153 432	143 878
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	45 569	45 569	45 569
Opptjent egenkapital	11 572	15 904	12 840
Ikke-kontrollerende interesser	7 402	6 967	7 241
Egenkapital	64 543	68 439	65 651
Avsetninger for forpliktelser	21 536	17 915	21 403
Rentebærende langsiktig gjeld	29 177	33 393	31 443
Derivater	5 127	3 515	4 507
Langsiktig gjeld	55 840	54 823	57 353
Rentebærende kortsiktig gjeld	7 681	5 715	5 444
Betalbar skatt	2 779	3 492	3 396
Annen rentefri gjeld	11 101	16 734	6 525
Derivater	4 584	4 229	5 509
Kortsiktig gjeld	26 145	30 170	20 874
Egenkapital og gjeld	146 528	153 432	143 878

NOK mill.	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregnings-differanser	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL							
Egenkapital 1.1.2011	45 569	30 041	-7 592	22 449	68 018	7 284	75 302
Resultat etter skatt	-	2 092	-	2 092	2 092	203	2 295
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	51	-	51	51	22	73
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	106	-	106	106	-	106
Omregningseffekter	-	-	-1 040	-1 040	-1 040	-291	-1 331
Totalresultat	-	2 249	-1 040	1 209	1 209	-66	1 143
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 432	-	-7 432	-7 432	-244	-7 676
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-322	-	-322	-322	-356	-678
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	348	348
Egenkapital 30.06.2011	45 569	24 536	-8 632	15 904	61 473	6 967	68 439
Egenkapital 1.1.2011	45 569	30 041	-7 592	22 449	68 018	7 284	75 302
Resultat etter skatt	-	-224	-	-224	-224	264	40
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-23	-	-23	-23	-80	-103
Estimatawik pensjoner	-	-1 096	-	-1 096	-1 096	-204	-1 300
Skatteeffekten av estimatawik, pensjoner	-	307	-	307	307	57	364
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-474	-	-474	-474	-43	-517
Omregningseffekter	-	-	-363	-363	-363	192	-171
Totalresultat	-	-1 510	-363	-1 873	-1 873	186	-1 687
Utbytte og konsernbidrag	-	-7 432	-	-7 432	-7 432	-280	-7 712
Virksomhetssammenslutninger	-	-316	-	-316	-316	-5	-321
Salg av virksomhet	-	-	-	-	-	-120	-120
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	12	-	12	12	109	121
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-1 027	-1 027
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	1 094	1 094
Egenkapital 31.12.2011	45 569	20 795	-7 955	12 840	58 409	7 241	65 651
Resultat etter skatt	-	5 551	-	5 551	5 551	322	5 873
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	178	-	178	178	-14	164
Estimatawik pensjoner	-	-9	-	-9	-9	-6	-15
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-177	-	-177	-177	16	-161
Omregningseffekter	-	-	-1 918	-1 918	-1 918	-87	-2 005
Totalresultat	-	5 543	-1 918	3 625	3 625	231	3 856
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 900	-	-4 900	-4 900	-212	-5 112
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	-	7	-	7	7	129	136
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	149	149
Egenkapital 30.06.2012	45 569	21 445	-9 873	11 572	57 141	7 402	64 543

NOK mill.	Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	
KONTANTSTRØMOPPSTILLING			
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	8 220	4 374	3 466
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-18	-32	-34
Avskrivninger og nedskrivninger	1 210	1 180	3 564
Gevinst fra salg av virksomhet	-	-240	-240
Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-	-	-111
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-971	-729	-898
Urealiserte verdiendringer	-1 213	2 026	5 122
Betalt skatt	-2 823	-2 476	-3 284
Tilført fra årets virksomhet	4 405	4 103	7 585
Endringer i langsiktige poster	-216	-134	244
Endringer i kortsiktige poster	1 805	136	55
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 136	1 073	1 639
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	7 130	5 178
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-403	-291	-1 129
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet*	-2 968	-1 209	-4 793
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	48	43	318
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	-	452	452
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet**	90	-594	-766
Utbetalinger av utlån	-1 411	-76	-1 708
Innbetalinger av utlån	33	269	298
Innbetalinger fra salg av andre foretak	-	-	66
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer***	-2 416	-790	-940
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-7 027	-8 202
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	632	1 755	376
Nedbetaling av gjeld	-872	-2 968	-5 169
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-	-	-9 400
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	149	278	1 094
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-935	-13 099
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	12	-11 780
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	-77	-153	10
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	8 282	20 052	20 052
Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.6. / 31.12.	8 217	21 946	8 282
Ubenyttede kommiterte kredittlinjer	12 000	12 000	12 000
Ubenyttet kassekreditt	1 159	1 127	2 200
Bundne midler	-818	-	-786
* Investeringer i ny kapasitet er 240 millioner kroner lavere enn investeringer vist i segmentrapporteringen, grunnet at investeringer gjort i 2011 på 424 millioner kroner er betalt i år, og at investeringer på 184 millioner kroner i år ikke er betalt ved kvartalslutt.			
** Vederlag i forbindelse med virksomhetsoverdragelse utgjorde 4 millioner kroner. Konsoliderte kontanter fra disse selskapene utgjorde 94 millioner			
*** Vederlag i forbindelse med investeringer i andre foretak inneholder 412 millioner kroner som knytter seg til betalinger fra 2011. Den motsatte effekten inngår i endringer i kortsiktige poster.			

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Andre aktiviteter	Konsern- posteringer
SEGMENTER									
2. kvartal 2012									
Driftsinntekter eksterne	7 452	2 414	3 579	384	-70	119	1 305	26	-305
Driftsinntekter interne	-	587	-124	4	119	-	12	106	-704
Brutto driftsinntekter	7 452	3 002	3 455	388	49	119	1 317	132	-1 008
Driftsresultat	1 508	1 855	-132	43	-69	-3	187	-157	-215
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	209	-	-143	262	-8	-	97	-	-
Resultat før finans og skatt	1 717	1 855	-275	306	-77	-3	283	-157	-215
Hittil i år 2012									
Driftsinntekter eksterne	16 552	5 527	7 383	770	-66	322	3 561	85	-1 031
Driftsinntekter interne	-	1 680	-135	9	205	-	19	215	-1 994
Brutto driftsinntekter	16 552	7 207	7 248	780	139	322	3 580	300	-3 025
Driftsresultat	4 569	4 755	139	99	-79	17	637	-293	-705
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	971	-	213	329	-26	-1	456	-	-
Resultat før finans og skatt	5 540	4 755	352	428	-105	16	1 093	-293	-705
Balanse 30.06.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	17 677	-	650	7 812	629	-	8 586	-	1
Øvrige eiendeler	128 851	48 579	5 848	9 956	3 164	2 790	14 203	61 276	-16 966
Totale eiendeler	146 528	48 579	6 498	17 768	3 793	2 790	22 789	61 276	-16 965
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 210	-561	-190	-102	-59	-61	-207	-29	-
Vedlikeholdsinvesteringer	403	176	32	37	1	7	150	-	-
Investering i økt kapasitet	2 728	446	415	847	496	193	243	87	-
Investering i andre foretak	2 420	-	-	2 407	9	4	-	-	-
2. kvartal 2011									
Driftsinntekter eksterne	3 227	1 370	1 294	235	5	104	1 562	126	-1 469
Driftsinntekter interne	-	993	-60	10	74	-1	8	158	-1 182
Brutto driftsinntekter	3 227	2 363	1 233	246	79	103	1 570	284	-2 653
Driftsresultat	-334	1 266	-48	-2	-16	11	111	-16	-1 639
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	334	-	50	104	-21	-	203	-2	-
Resultat før finans og skatt	-	1 266	2	101	-37	11	314	-18	-1 639
Hittil i år 2011									
Driftsinntekter eksterne	11 923	3 751	2 642	437	7	321	4 811	138	-184
Driftsinntekter interne	-	2 925	-187	12	198	-	22	316	-3 286
Brutto driftsinntekter	11 923	6 677	2 455	449	205	320	4 833	454	-3 470
Driftsresultat	4 917	4 427	-158	38	-16	55	786	-141	-72
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	728	-	174	136	-43	-	461	-	-
Resultat før finans og skatt	5 645	4 427	16	174	-59	55	1 247	-141	-72
Balanse 30.06.2011									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 056	-	769	5 396	997	-1	8 813	128	-46
Øvrige eiendeler	137 377	47 835	5 410	6 978	2 210	2 281	13 805	63 520	-4 663
Totale eiendeler	153 432	47 835	6 179	12 374	3 207	2 280	22 618	63 648	-4 709
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 180	-560	-189	-79	-51	-47	-224	-29	-
Vedlikeholdsinvesteringer	291	179	28	13	1	1	62	6	-
Investering i økt kapasitet	1 209	553	47	241	20	177	104	66	-
Investering i andre foretak	1 531	-	579	773	158	-	21	-	-
Året 2011									
Driftsinntekter eksterne	22 203	8 388	4 280	1 047	39	554	7 799	232	-137
Driftsinntekter interne	-	4 286	-174	19	311	1	43	632	-5 117
Brutto driftsinntekter	22 203	12 674	4 106	1 066	350	555	7 842	864	-5 255
Driftsresultat	6 203	8 002	-413	-1	-104	40	1 297	-334	-2 283
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	898	-	-98	449	-389	4	933	-2	-
Resultat før finans og skatt	7 101	8 002	-511	448	-493	44	2 230	-336	-2 283
Balanse 31.12.2011									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 109	-	533	5 875	650	1	9 050	-	-1
Øvrige eiendeler	127 768	48 761	5 759	8 466	2 711	2 660	13 900	61 139	-15 625
Totale eiendeler	143 878	48 761	6 292	14 342	3 361	2 661	22 949	61 139	-15 626
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 564	-1 117	-396	-221	-104	-106	-449	-68	-1 103
Vedlikeholdsinvesteringer	1 129	469	303	69	1	8	248	32	-
Investering i økt kapasitet	5 217	1 397	1 446	959	491	401	348	175	-
Investering i andre foretak	1 923	-	585	1 051	187	97	2	-	-

Kommentarer til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2012, avsluttet 30. juni 2012, 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 2011. Delårsregnskapene er ikke revidert. 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. SKJØNNMESSIGE 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 2011.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 2. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områdene, der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets resultat og balanse, som omtalt i årsregnskapet for 2011.

4. SEGMENTRAPPORTERING

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.

5. UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET

Fra og med 1. kvartal 2012 vises realiserte og urealiserte verdiendringer på samme regnskapslinje. Tabellen under viser regnskapslinjer hvor urealiserte effekter tilkommer.

NOK mill.	2. kvartal 2012			Hittil i år 2012		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	-120	1 525	1 405	-1 034	3 080	2 046
Nordisk og kontinental porteføljevaltning	-139	232	93	-33	426	393
Trading and origination	-5	119	114	-7	333	325
Sluttbruker	-	781	781	-	2 178	2 178
Andre salgsinntekter	-	4 915	4 915	-	11 124	11 124
Elimineringer	3	-5	-2	-20	10	-10
Sum salgsinntekter	-261	7 566	7 305	-1 095	17 151	16 056
Energikjøp	46	-3 363	-3 317	348	-6 924	-6 576
Netto valutaeffekter	862	283	1 145	1 921	600	2 521
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	197	1	199	128	-	128
Nedskrivning av finansielle eiendeler	-90	-	-90	-90	-	-90
Sum urealiserte effekter	754			1 213		

NOK mill.	2. kvartal 2011			Hittil i år 2011			Året 2011		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET									
Salgsinntekter									
Langsiktige kontrakter	-1 592	1 291	-301	-1 116	2 354	1 238	-1 447	5 427	3 980
Nordisk og kontinental porteføljevaltning	154	-1	153	947	-189	758	1 377	-124	1 253
Trading and origination	140	79	219	3	422	425	54	780	834
Sluttbruker	-	1 039	1 039	-	3 229	3 229	1	4 902	4 903
Andre salgsinntekter	-	1 839	1 839	-	5 804	5 804	-	9 939	9 939
Elimineringer	-125	90	-35	-114	90	-24	-153	-	-153
Sum salgsinntekter	-1 423	4 337	2 914	-280	11 710	11 430	-168	20 924	20 756
Energikjøp	-118	-879	-997	183	-1 861	-1 678	-930	-2 964	-3 894
Netto valutaeffekter	-18	117	99	-274	47	-227	216	116	332
Andre finansposter									
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	8	-32	-24	490	-31	459	-93	-59	-152
Nedskrivning av finansielle eiendeler	-1 352	-	-1 352	-2 145	-	-2 145	-4 147	-	-4 147
Sum urealiserte effekter	-2 903			-2 026			-5 122		

6. ØVRIGE FINANSIELLE EIENDELER

I øvrige finansielle anleggsmidler i balansen inngår aksjeposten i E.ON AG med 10 682 millioner kroner. Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg eiendeler og regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring ført mot utvidet resultat. Negativ endring på aksjeposten i 2012 er 100 millioner kroner, hvorav 18 millioner kroner er ført mot utvidet resultat, og 82 millioner kroner er ført som nedskrivning av finansielle eiendeler.

7. VALUTAEFFEKTER PÅ INTERNE LÅN

Netto valutaeffekter på interne lån per andre kvartal utgjorde 1387 millioner kroner, hvorav 1117 millioner kroner var urealisert. 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 respektive resultatregnskap. 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.

8. REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Statkraft har i 2012 hatt regnskapsmessige sikringsforhold som har redusert volatiliteten i resultatregnskapet. En større andel av eurogjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Statkraft har etablert regnskapsmessig sikring av nettoinvesteringen i STC i euro. Effekten av dette er at 309 millioner kroner i gevinst ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.

9. VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG ANDRE OPPKJØP

I august 2011 ble det inngått en avtale om kjøp av 40,65 % av aksjene i Desenvix (Brasil). Kjøpesummen ble etter avgifter og avtalefestede justeringer på 727 millioner brasilianske real (2317 millioner kroner). Kjøpet ble endelig gjennomført 8. mars 2012.

6. mars 2012 fikk Statkraft via SN Power flertall i styret i selskapet Fountain Intertrade Corp. (FIC), Panama, i tråd med aksjonæravtalen mellom partene. SN Power via Agua Imara eide og eier 50,1 % av aksjene i selskapet. Med endringen av styresammensetningen oppnår dermed SN Power kontroll over selskapet i henhold til IFRS. FIC har som følge av dette blitt fraregnet som et tilknyttet selskap og konsolideres inn i konsernregnskapet som datterselskap fra oppkjøpstidspunktet 6. mars. Det ble ikke gevinst ved fraregningen.

2. mai 2012 kjøpte Statkraft Varme AS 100 % av selskapet Hamneset Energisentral AS for en kjøpesum på 4 millioner kroner. Per 2. kvartal er det foretatt en foreløpig allokering av kjøpesum som i all hovedsak viser at kjøpesummen reflekterer Statkrafts andel av bokført egenkapital i selskapet.

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