



Kvartalsrapport
Q2/2013
Statkraft AS

Q2

Hovedtall

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Fra resultatregnskapet ¹⁾							
Brutto driftsinntekter, underliggende	9 803	8 623	14 %	22 871	20 413	12 %	38 910
Netto driftsinntekter, underliggende	4 376	4 187	4 %	10 488	10 213	3 %	19 207
EBITDA, underliggende	2 555	2 365	8 %	6 735	6 577	2 %	11 347
Driftsresultat, underliggende	1 856	1 748	6 %	5 388	5 344	1 %	8 813
Driftsresultat, regnskapsmessig	3 449	1 337	158 %	7 311	4 815	52 %	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	256	370	-31 %	459	789	-42 %	871
Netto finansposter	-4 486	1 636	-374 %	-6 323	2 649	-339 %	2 341
Resultat før skatt	-781	3 344	-123 %	1 447	8 252	-82 %	8 890
Resultat etter skatt	-908	2 443	-137 %	-466	5 873	-108 %	4 671
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	26,1	27,4		29,4	32,2		29,2
ROACE, underliggende (%) ³⁾				12,5	14,0		13,1
Poster utenfor underliggende resultat							
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 266	-411	408 %	1 597	-590	371 %	-1 030
Vesentlige engangsposter	326	-	-	326	60	443 %	-2 105
Balanseposter og investeringer							
Totale eiendeler 30.06./31.12.				149 782	147 424	2 %	146 026
Vedlikeholdsinvesteringer	350	218	61 %	557	403	38 %	1 065
Investeringer i økt kapasitet*	6 448	2 144	201 %	7 892	3 926	101 %	8 073
Investeringer i eierandeler	19	38	-50 %	27	2 420	-99 %	2 583
Sysselsatt kapital 30.06./31.12. ⁴⁾				79 627	68 657	16 %	70 048
Kontantstrøm							
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-78	3 166	-102 %	4 213	7 159	-41 %	10 290
Likvide midler 30.06./31.12.				10 742	8 428	27 %	5 440
Valutakurser							
NOK/EUR gjennomsnittlig kurs	7,62	7,56		7,52	7,58		7,47
NOK/EUR sluttkurs 30.06./31.12.				7,88	7,53		7,35

*Tallene for 2013 inkluderer overføringen av kraftverk fra Statkraft SF til Statkraft AS på om lag 4 milliarder kroner. Overføringen hadde ingen kontanteffekt.

Statkraft har med virkning fra 1.1.2013 implementert IFRS 11 Felles virksomhet. Effekten av dette er at fem selskaper som tidligere ble ført etter egenkapitalmetoden, nå føres etter bruttometoden. Sammenligningstallene er omarbeidet, og viser selskapets finansielle stilling og resultat etter nytt regnskapsprinsipp.

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 + beholdninger - betalbar skatt - annen rentefri gjeld + avsatt, ikke betalt konsernbidrag.

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
Utvalgte noter til regnskapet.....	21



GODT DRIFTSRESULTAT OG STORE VALUTAEFFEKTER



Høyere kraftpriser og ny produksjonskapasitet ga et godt resultat fra driften. Svakere norsk krone preger kvartalsresultatet.

Den internasjonale satsingen er styrket gjennom en intensjonsavtale med Norfund og utvikling av vannkraft i Albania.

Andre kvartal 2013 hadde høyere nordisk kraftpris og lavere produksjon enn tilsvarende kvartal i 2012. Resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) endte 8 prosent høyere enn i andre kvartal i fjor.

En svekkelse av norske kroner i 2. kvartal 2013 ga store negative resultateffekter, mens det i samme periode i 2012 var positive valutaeffekter. Resultatet etter skatt ble minus 908 millioner kroner, en nedgang på 3,4 milliarder. Valutaeffektene er i hovedsak urealiserte, og motvirkes fullt ut av omregningseffekter som styrker egenkapitalen.

Den gjennomsnittlige nordiske kraftprisen var 36 prosent høyere enn i samme kvartal i 2012. Konsernets kraftproduksjon var 10,9 TWh i kvartalet. Dette var en nedgang på 27 % sammenlignet med andre kvartal 2012, som var et kvartal med relativt høy produksjon.

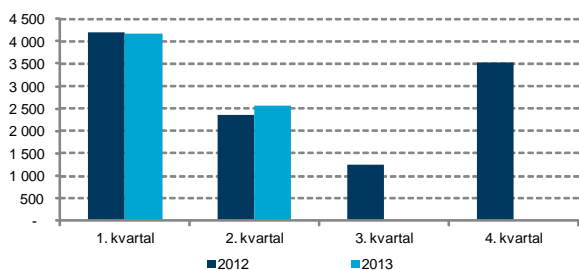
Statkraft og Norfund signerte en intensjonsavtale som gir rammene for fremtidig eierskapsstruktur og samarbeid innen fornybar energi, med særlig fokus på vann-

kraft i fremvoksende markeder. I korte trekk vil Statkraft eie 67 prosent og Norfund 33 prosent av SN Powers eksisterende portefølje i Sør-Asia og Sør-Amerika. Et nytt selskap som beholder navnet SN Power etableres bestående av SN Powers portefølje i Sørøst-Asia og Agua Imaras portefølje i Afrika og Mellom-Amerika. Statkraft og Norfund vil eie om lag 40 prosent hver, og kraftselskapene BKK og TrønderEnergi vil bli invitert til å delta som eiere.

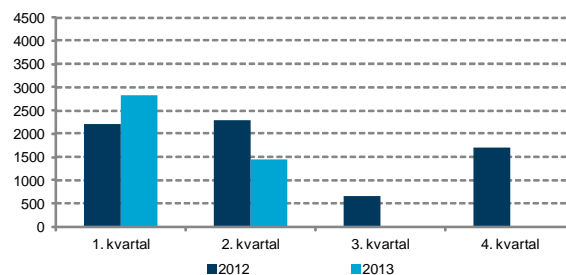
Aksjekjøpsavtalen med østerrikske EVN ble slutført, og Statkraft eier nå 100 prosent av Devoll Hydropower Sh.A., som utvikler vannkraftprosjekter i Albania.

De utleide kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tysso II ble overført fra Statkraft SF til Statkraft AS. Samlet har kraftverkene en installert effekt på 620 MW. Overføringen vil ikke få noen konsekvenser for leieavtalene, leietakerne eller kommunene der kraftverkene ligger. Transaksjonen har en verdi på om lag 3,5 milliarder kroner.

EBITDA - underliggende
NOK m ill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK m ill.



Samfunnsansvar og HMS

	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Samfunnsansvar og HMS					
Dødsfall ¹⁾	0	0	0	0	2
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	8,1	7,6	6,7	7,4	7,1
Alvorlige miljøhendelser	0	0	0	0	0
Antall årsverk, konsern			3 487	3 464	3 475
Sykefravær, konsern (%)	2,7	2,1	3,3	3,1	3,1

¹⁾ Inkluderer medarbeidere og leverandører i anlegg hvor Statkraft eier 20 % eller mer. Tredjepart dødsfall er ikke inkludert.

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

- Det var ingen alvorlig skader i kvartalet.
- H2-raten i konsernet var 8,1 i 2. kvartal, hvilket er en økning sammenlignet med tilsvarende periode i 2012. Primært skyldes dette en økning i antall skader blant egne ansatte i prosjekter.
- Konsernet har ikke registrert noen alvorlige miljøhendelser i 2. kvartal.
- Sykefraværet var 2,7 % som er høyere enn for samme periode i fjor.

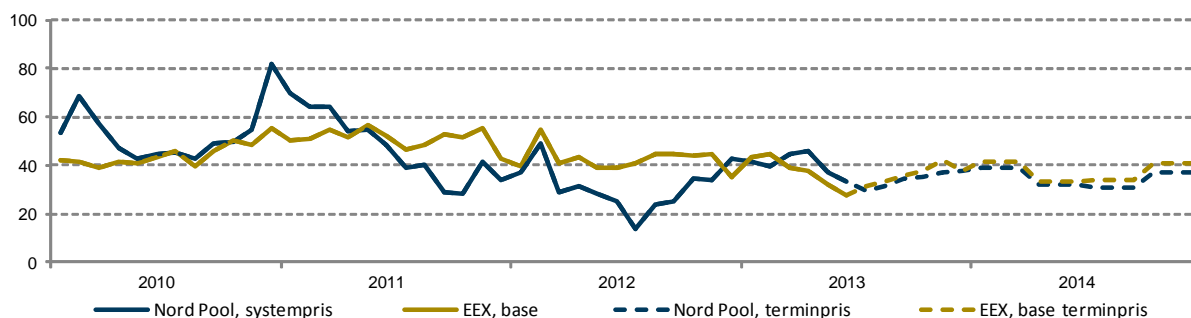
Konsernet jobber kontinuerlig for å unngå skader i all virksomhet. Alle hendelser med stort skadepotensial følges opp systematisk med erfaringsoverføring til andre enheter i konsernet. Et nytt verktøy for egenervaluering av helse- og sikkerhetsarbeid blir implementert i alle forretningsområder i 2013. I tillegg er trafikksikkerhet og kjøreadferd et spesielt fokusområde.

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 kraftproduksjon. Gass er i tillegg en innsatsfaktor i en begrenset andel av Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER

Markedspriser for kraft, gjennomsnittlig systempris
EUR/MWh



Kilder: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

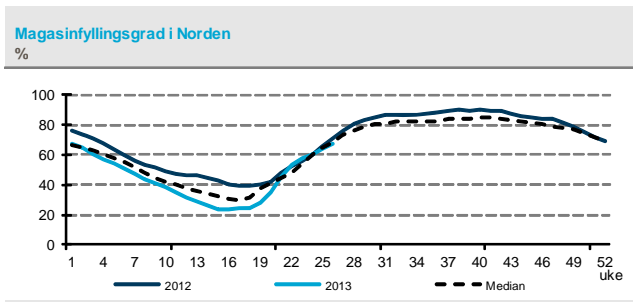
Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 38,7 EUR/MWh i kvartalet, en økning på 36 % sammenliknet med samme periode i 2012. Oppgangen var i første rekke drevet av svakere hydrologisk balanse enn i 2. kvartal i fjor. Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet grunnet høyere magasinfylling.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 32,6 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 20 % sammenliknet med samme periode i 2012. Nedgangen i prisene var preget av god tilgang på fornybar produksjon samt høy kullkraftproduksjon. Terminprisene i Tyskland falt gjennom kvartalet som følge av lavere realiserte kraftpriser, fallende kullpriser, økt fornybar produksjon samt fortsatt svake økonomiske utsikter.

EUR/MWh	2. kvartal			2013	Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	Endring		2013	Endring	
Pris							
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	38,7	28,4	36 %	40,4	33,5	21 %	31,3
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	32,6	40,5	-20 %	37,5	43,0	-13 %	42,8
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	41,4	49,0	-15 %	47,7	52,8	-10 %	53,6
Gjennomsnittlig gasspris, EGT	27,3	24,5	11 %	27,8	24,8	12 %	25,4

Kilder: Nord Pool, European Energy Exchange (EEX) and Eon Gas Trading (EGT).

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



TWh	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Kraftforbruk og produksjon					
Norden					
Forbruk i Norden	86,1	85,5	203,4	196,7	375,7
Produksjon i Norden	84,8	90,5	201,9	204,8	370,5
Netto import(+)/eksport (-) Norden	1,3	-5,0	1,5	-8,1	5,2
Norge					
Forbruk i Norge	28,9	27,8	69,3	65,7	122,0
Produksjon i Norge	28,9	33,0	68,5	75,7	125,2
Netto import(+)/eksport (-) Norge	-	-5,2	0,8	-10,0	-3,2

Kilde: Nord Pool.

Det var normalt tilsig i perioden sett under ett, og ved utgangen av juni var den samlede magasinfyllingen i Norden 82,2 TWh, tilsvarende 98,5 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 67,6 % (70,7 % i 2012) i forhold til maksimal magasinkapasitet på 121,4 TWh.

I 2. kvartal ble det importert 1,3 TWh til Norden fra kontinentet, mot 5,0 TWh eksport i tilsvarende periode i 2012.

STATKRAFTS KRAFTPRODUKSJON

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

TWh	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Produksjon, teknologi					
Vannkraft	10,6	14,5	27,0	30,9	57,6
Vindkraft	0,3	0,2	0,6	0,4	0,8
Gasskraft	0,0	0,3	0,7	0,8	1,5
Biokraft	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Total produksjon	10,9	14,9	28,3	32,3	60,0
Produksjon, geografi					
Norge	8,8	12,1	22,8	26,1	48,3
Norden utenfor Norge	1,0	1,8	2,8	3,8	7,1
Europa utenfor Norden	0,3	0,4	1,2	1,2	2,1
Resten av verden	0,8	0,6	1,5	1,3	2,5
Total produksjon	10,9	14,9	28,3	32,3	60,0

Konsernet produserte totalt 10,9 TWh i kvartalet, 4,0 TWh lavere enn samme periode i 2012, men på nivå med tidligere år.

I tillegg hadde konsernet en fjernvarmeproduksjon på 0,2 TWh (0,2 TWh).

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 2. kvartal 2013 sammenlignet med 2. kvartal 2012, hvis ikke annet er beskrevet. Tall i parentes viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2012.

Statkraft har med virkning fra 1.1.2013 implementert IFRS 11 Felles ordninger. Effekten av dette er at fem selskaper som tidligere ble ført etter egenkapitalmetoden, nå føres etter bruttometoden beskrevet i IFRS 11. Sammenligningstallene er omarbeidet for 2012, og viser selskapets finansielle stilling og resultat etter nytt regnskapsprinsipp.

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Hovedtall							
Netto driftsinntekter, underliggende	4 376	4 187	4 %	10 488	10 213	3 %	19 207
EBITDA, underliggende	2 555	2 365	8 %	6 735	6 577	2 %	11 347
Resultat før skatt	-781	3 344	-123 %	1 447	8 252	-82 %	8 890
Resultat etter skatt	-908	2 443	-137 %	-466	5 873	-108 %	4 671

Til tross for en bedring i underliggende brutto driftsresultat (EBITDA) fra 2. kvartal i 2012, ble konsernets resultat etter skatt i underkant av 3,4 milliard kroner lavere. Nedgangen knytter seg primært til at konsernet hadde negative valutaeffekter i 2. kvartal i år, mens det var positive valutaeffekter i samme kvartal i fjor. Valutaeffektene var i hovedsak urealiserte, og ble fullt ut motvirket av omregningseffekter som igjen styrker egenkapitalen.

BRUTTO DRIFTSRESULTAT (EBITDA) – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA var noe høyere enn i samme kvartal i 2012, primært som følge av ny produksjonskapasitet fra havvindparken Sheringham Shoal i Storbritannia og overførte verk fra Statkraft SF.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Driftsinntekter, underliggende							
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	6 102	5 416	13 %	14 589	12 920	13 %	24 485
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	73	67	9 %	174	158	11 %	307
Langsiktige kontrakter	1 644	1 525	8 %	3 386	3 080	10 %	6 179
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	54	232	-77 %	110	426	-74 %	525
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia -fornybar)	193	114	70 %	462	325	42 %	726
Nett	291	234	24 %	645	552	17 %	1 071
Sluttbruker	984	781	26 %	2 574	2 178	18 %	4 024
Fjernvarme	130	124	5 %	408	337	21 %	655
Annet	-1	2	-189 %	-4	9	-148 %	17
Valutasikring energikontrakter	-17	-5	-225 %	-13	10	-2	-6
Salgsinntekter	9 453	8 488	11 %	22 331	19 996	12 %	37 982
Andre driftsinntekter	350	135	159 %	540	417	29 %	928
Brutto driftsinntekter	9 803	8 623	14 %	22 871	20 413	12 %	38 910
Energikjøp	-5 241	-4 214	-24 %	-11 894	-9 664	-23 %	-18 678
Overføringskostnader	-186	-222	16 %	-490	-536	9 %	-1 026
Netto driftsinntekter	4 376	4 187	4 %	10 488	10 213	3 %	19 207

- Ny produksjonskapasitet fra havvindparken Sheringham Shoal bidro til en økning i netto fysisk spotsalg.
- Redusert produksjon fra nordisk vannkraft ble bare delvis motvirket av høyere nordiske kraftpriser.
- Inntekter fra langsiktige kontrakter var noe høyere enn tilsvarende kvartal i 2012 som følge av noe høyere volum og prisjusteringer på kontraktene.
- Nordisk forvaltningsportefølje viste lavere inntekter som følge av høye kraftpriser, spesielt i første del av kvartalet. I 2. kvartal i 2012 var inntektene høye som følge av fallende nordiske kraftpriser og høye volum.
- Økning i inntekter fra sluttbrukervirksomheten ble motvirket av tilsvarende økning i energikjøp.
- De utleide kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tyso II ble overført fra Statkraft SF med virkning fra 1. april. Dette bidro til økte andre driftsinntekter. Gassalg fra Skagerak bidro også til en økning i andre driftsinntekter.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Driftskostnader underliggende							
Lønnskostnader	-648	-626	3 %	-1 474	-1 427	3 %	-3 046
Avskrivninger	-699	-617	13 %	-1 347	-1 232	9 %	-2 534
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-418	-346	21 %	-826	-682	21 %	-1 345
Andre driftskostnader	-755	-850	-11 %	-1 452	-1 528	-5 %	-3 469
Driftskostnader	-2 519	-2 439	3 %	-5 099	-4 869	5 %	-10 393

- Økning i avskrivninger skyldes i hovedsak ferdigstillelse av havvindparken Sheringham Shoal.
- Økt eiendomsskatt skyldes endret regelverk i Sverige og Norge.
- Nedgangen i andre driftskostnader relaterer seg primært til lavere gasskraftaktivitet og økt grad av aktivering av projektkostnader innen vindkraft.

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 2012
	2013	2012	2013	2012	
Poster holdt utenfor underliggende resultat					
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 266	-411	1 597	-590	-1 030
Vesentlige engangsposter	326	-	326	60	-2 105
<i>Inntektsføring knyttet til terminering av energikontrakt</i>	164	-	164	-	-
<i>Kjøp på gunstige vilkår ved økning av eierandel i Devoll</i>	162	-	162	-	-
<i>Etteroppgjør salg av Trondheim Energi Nett</i>	-	-	-	60	175
<i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i>	-	-	-	-	-2 280

- Positiv utvikling for energikontraktene i 2. kvartal 2013 skyldes hovedsakelig valutaeffekter på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro samt positive effekter av lavere forventede nordiske kraftpriser på finansielle energiderivater.
- Termineringen av en kraftsalgsavtale medførte en inntektsføring på 164 millioner kroner.
- I forbindelse med at eierandel i Devoll Hydropower Sh.A. økte fra 50 % til 100 % viser oppkjøpsanalysen et kjøp på gunstige vilkår som medførte en inntektsføring på 162 millioner kroner.

RESULTATANDELER FRA TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLES 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 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Tilknyttede selskaper							
BKK	50	34	49 %	151	215	-30 %	382
Agder Energi	153	60	155 %	304	251	21 %	408
Øvrige	53	277	-81 %	4	324	-99 %	80
Tilknyttede selskaper	256	370	-31 %	459	789	-42 %	871

- Høyere resultat fra Agder Energi skyldes i hovedsak høyere kraftpriser, produksjon og urealiserte verdiendringer for energikontrakter.
- Nedgang i resultat fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak lavere inntekter fra Filippinene. Chile bidrar med negativt resultat, men mindre negativt enn samme periode i fjor.

FINANSPOSTER

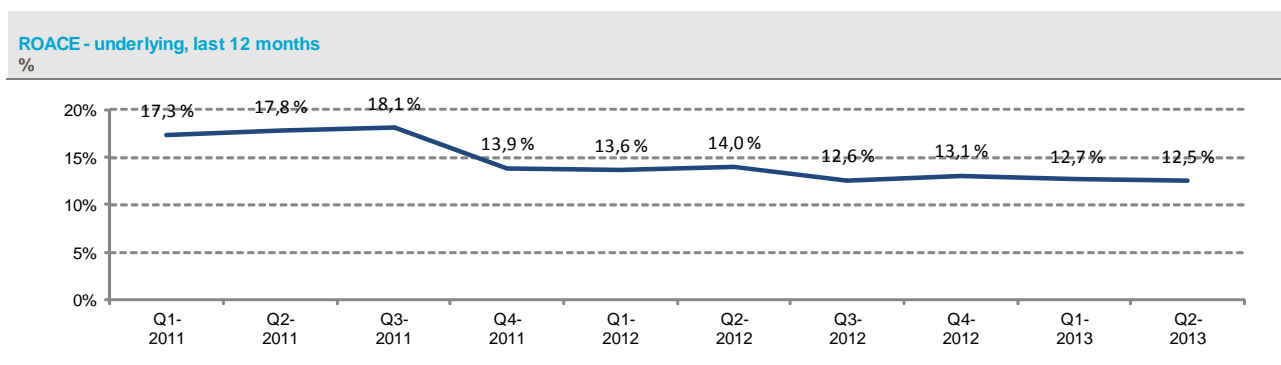
NOK mill.	2. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Finansposter							
Renteinntekter	58	69	-17 %	93	146	-36 %	231
Andre finansinntekter	9	636	-99 %	11	639	-98 %	765
Finansinntekter	66	705	-91 %	104	785	-87 %	996
Rentekostnader	-288	-308	7 %	-577	-659	12 %	-1 250
Andre finanskostnader	-25	-16	-53 %	-38	-30	-28 %	-50
Finanskostnader	-313	-325	4 %	-615	-689	11 %	-1 301
Netto valutaeffekter	-3 948	1 146	-444 %	-4 954	2 517	-297 %	4 468
Andre finansposter	-291	109	-366 %	-858	35	>1000 %	-1 822
Netto finansposter	-4 486	1 636	-374 %	-6 323	2 649	-339 %	2 341

- Finansinntektene falt med 639 millioner kroner, og skyldes bortfall av utbytte fra den solgte aksjeposten i E.ON SE.
- Netto valutaeffekter i 2. kvartal var -3948 millioner kroner, og har i hovedsak oppstått som følge av en svekkelse av norske og svenske kroner mot euro. Disse var i hovedsak urealiserte og oppveies fullt ut av omregningseffekter i egenkapitalen.
- Andre finansposter falt med 400 millioner kroner, og inkluderer blant annet tap på rentederivatene.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 127 millioner kroner i 2. kvartal (901 millioner kroner). Nedgangen i skattekostnaden skyldes hovedsakelig lavere resultat. Grunnrenteskatt på kraftproduksjonen medførte en skattekostnad i 2. kvartal til tross for et regnskapsmessig underskudd før skatt.

AVKASTNING



Målt ved ROACE¹ var avkastningen på nivå med de siste kvartalene. Det høye avkastningsnivået i de første kvartalene i 2011 skyldtes et særlig høyt driftsresultat i året 2010, spesielt i 4. kvartal, som følge av høye kraftpriser.

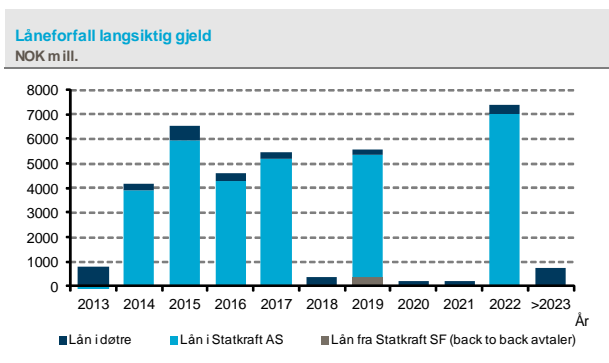
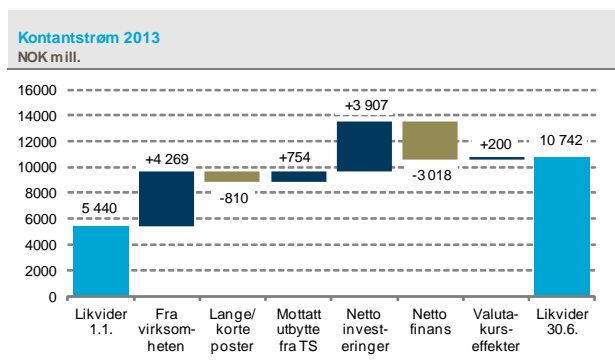
Basert på resultat etter skatt var den rullerende avkastningen på egenkapitalen² -2,6 % etter skatt mot 7,2 % for året 2012, mens total kapitalavkastningen³ etter skatt var -1,1 % mot 3,8 % for året 2012. Nedgangen skyldes betydelig lavere resultat i 1. halvår i år sammenlignet med 1. halvår i 2012, hovedsakelig som følge av valutaeffekter.

¹ ROACE (%): (Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter x 100)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

² Egenkapitalavkastning etter skatt (%): (Resultat etter skatt siste 12 måneder x 100)/gjennomsnittlig egenkapital.

³ Total kapitalavkastning etter skatt (%): (Resultat etter skatt justert for finanskostnader siste 12 måneder x 100)/gjennomsnittlig total kapital.

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR



Kontantstrøm året 2013

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 4269 millioner kroner (4462 millioner kroner).
- Endring i kortsiktige og langsiktige poster hadde en negativ effekt på 810 millioner kroner (+1561 millioner kroner), hovedsakelig relatert til kontantsikkerhet (cash collateral), som ble delvis motvirket av en positiv endring i arbeidskapital.
- Det ble mottatt 754 millioner kroner i utbytte – primært fra BKK og Agder Energi.
- Netto investeringer⁴ utgjorde totalt +3907 millioner kroner (-7162 millioner kroner). Dette er hovedsakelig innbetaling for solgte E.ON aksjer på 8515 millioner kroner, investeringer i varige driftsmidler på 4330 millioner kroner samt utlån fra SN Power på netto 279 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var -3018 millioner kroner (-96 millioner kroner). Opptak av gjeld var 591 millioner kroner (638 millioner kroner), primært knyttet til SN Power og prosjektfinansiering i Panama. Nedbetaling av gjeld utgjorde 3505 millioner kroner (884 millioner kroner).
- Omregningseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde 200 millioner kroner.

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld⁵ var 28 387 millioner kroner mot 34 960 millioner kroner ved inngangen til året. Nedgangen relaterer seg primært til salget av E.ON-aksjene som har medført høyere bankinnskudd og nedbetaling av gjeld.
- Netto rentebærende gjeldsgrad var 29,7 % mot 35,9 % ved utgangen av 2012.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 15 249 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 18 361 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 67 200 millioner kroner mot 62 437 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 44,9 % av totalkapitalen. Økningen i egenkapital knytter seg blant annet til et positivt totalresultat på 5326 millioner kroner hittil i år.

INVESTERINGER 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 6817 millioner kroner, hvorav om lag 4 milliarder kroner relaterer seg til overføringen av kraftverk fra Statkraft SF. Overføringen hadde ingen kontanteffekt.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer (350 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden

Investeringer i økt kapasitet (6448 millioner kroner)

- Vannkraft i Norge
- Vannkraft utenfor Europa
- Vindkraft i Storbritannia og Sverige
- Fjernvarmeanlegg i Norge og Sverige
- Småskala vannkraft i Norge

Investeringer i eierandeler (19 millioner kroner)

- Vannkraft utenfor Europa

⁴ Netto investeringer inkluderer investeringer betalt ved kvartalslutt, innbetalinger fra salg av anleggsmidler, netto likviditet ut fra konsernet ved overtakelse av virksomhet samt inn- og utbetalinger av utlån.

⁵ Netto rentebærende gjeld: Brutto rentebærende gjeld – Bankinnskudd, kontanter og lignende eksklusiv bundne midler – kortsiktige finansielle plasseringer

Prosjekter

2. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Ferdigstilte prosjekter i perioden					
Gasskraft	Knapsack II	Tyskland	430	100 %	
Hovedprosjekter under bygging					
Vannkraft	Eiriksdal og Makkoren	Norge	56	100 %	2014 2. kv
	Nedre Røssåga, fase 1	Norge	-	100 %	2015 2. kv
	Nedre Røssåga, fase 2	Norge	100	100 %	2016
	Kjensvatn	Norge	11	100 %	2014 4. kv
	Brokke Nord/Sør	Norge	24	- ²⁾	2014
	Kargi	Tyrkia	102	100 %	2014 3. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2016 4. kv
	Devoll	Albania	243	100 %	2018
	Cheves	Peru	171	100 % ³⁾	2015 1. kv
	Binga	Filippinene	120	50 % ³⁾	2013 3. kv
	Bajo Frio	Panama	58	26 % ³⁾	2014 3. kv
Vindkraft	Baillie Windfarm	Storbritannia	53	80 %	2013 3. kv
	Stamåsen	Sverige	60	60 %	2013 3. kv
	Mörtjärnberget	Sverige	85	60 %	2013 4. kv
	Tollarpsbjär	Sverige	3	90 %	2013 4. kv
	Berry Burn	Storbritannia	67	100 %	2014 2. kv
	Ögonfågeln	Sverige	99	60 %	2014 4. kv
	Björkhöjden	Sverige	270	60 %	2015 4. kv
Fjernvarme	Ås	Norge	24	100 %	2013 3. kv
	Sandefjord	Norge	23	100 %	2015 2. kv
	Hammargård/Kungsbacka	Sverige	12	100 %	2013 4. kv

¹⁾ Totalt for prosjektet, inkl. partners andel.

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

³⁾ SN Power 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 og Industrielt eierskap. Områder som ikke vises som eget segment presenteres under 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	9 803	2 898	4 697	419	219	123	1 652	143	-2 464
Netto driftsinntekter, underliggende	4 376	2 662	454	268	210	75	746	143	-184
EBITDA, underliggende	2 555	1 894	182	99	112	17	395	-124	-21
Driftsresultat, underliggende	1 856	1 581	103	50	27	-18	278	-143	-21
Driftsresultat, regnskapsført	3 449	2 726	391	248	27	-18	290	-195	-21
Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet	256	-	3	56	-5	-	202	-	-
EBITDA-margin (%), underliggende	26,1	65,4	3,9	23,7	51,2	14,1	23,9	-86,5	0,8
Vedlikeholdsinvesteringer	350	230	28	7	4	-	81	-	-
Investering i økt kapasitet	6 448	4 353	29	719	988	113	152	94	-
Investering i eierandeler	19	-	-	15	4	-	-	-	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	10,9	8,5	0,1	0,8	0,3	-	1,2	0,1	-
- hvorav vannkraft (TWh)	10,6	8,5	0,1	0,8	-	-	1,2	0,1	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,3	-	-	0,0	0,3	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Produksjon, fjernvarme (TWh)	0,2	-	-	-	-	0,2	0,0	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	2 662	2 846	6 741	6 808	12 479
EBITDA, underliggende	1 894	2 137	5 176	5 316	9 409
Driftsresultat, underliggende	1 581	1 855	4 574	4 755	8 274
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	980	-504	1 262	-1 030	-1 663
Vesentlige engangsposter	164	-	164	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	2 726	1 350	6 000	3 725	6 610
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	230	87	285	176	460
Investering i økt kapasitet	4 353	252	4 599	446	1 048
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	8,5	12,4	22,2	26,2	48,4

Hovedpunkter

- De utleide kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tyso II ble overført fra Statkraft SF. Samlet har kraftverkene en installert effekt på 620 MW. Overføringen vil ikke få noen konsekvenser for leieavtalene, leietakerne eller kommunene der kraftverkene ligger. Transaksjonen har en verdi på om lag 3,5 milliarder kroner.
- Hovedavtalen med Norske Skog fra 1998 ble terminert og en ny kraftavtale med Norske Skog Saugbrugs ble inngått med løpetid fra 1. mai 2013 til utgangen av 2020.
- Statkraft fikk konsesjon av Olje- og energidepartementet til å bygge Blåfjell pumpestasjon med overføringer til Blåsjø i Rogaland. Prosjektet gir Ulla-Førre anleggene en årlig tilleggsproduksjon på om lag 37 GWh.
- I forbindelse med at Mayr-Melnhof Karton overtok Södra Cells cellulosefabrikk i Follafoss ble Statkrafts kraftleveranseavtale med fabrikkens restrukturert i samarbeid med gamle og nye eiere. Et redusert kraftvolum vil bli solgt til fabrikkens, og det gjenværende volumet vil bli solgt til Södra Timber med leveranse i Sverige. Avtalene løper ut 2018.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var noe lavere, hovedsakelig på grunn av lavere netto driftsinntekter som følge av lavere produksjon, delvis motvirket av høyere markedspriser på nordisk kraft.
- Driftskostnadene var noe høyere enn samme kvartal i 2012 som følge av økt eiendomsskatt.

Investeringer

- I tillegg til de overførte kraftverkene fra Statkraft SF, knytter investeringene i ny kapasitet seg i hovedsak til kraftverkene Eiriksdal, Makkoren, Nedre Røssåga og Kjensvatn.

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	454	344	915	957	2 016
EBITDA, underliggende	182	-2	324	460	809
Driftsresultat, underliggende	103	-96	171	248	397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	289	175	196	574	738
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-1 986
Driftsresultat, regnskapsført	391	79	367	822	-850
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	3	10	2	10	-31
Vedlikeholdsinvesteringer	28	26	41	32	127
Investering i økt kapasitet	29	58	64	420	1 014
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,4	0,9	1,1	1,9

Hovedpunkter

- Gasskraftverket Knapsack II ble ferdigstilt i mai.
- På grunn av høy fornybar kraftproduksjon i Tyskland har de kortsiktige kraftprisene fortsatt å falle, og ytterligere forverret marginen mellom kraft- og gasspris. Som følge av dette er gasskraftverkene i Knapsack og Herdecke for tiden ute av produksjon. Kraftverkene, som ligger i såkalt våt reserve, vil kunne starte opp i løpet av kort tid dersom markedsforholdene endrer seg.

Økonomiske resultater

- Økning i underliggende EBITDA skyldes hovedsakelig mindre negativt resultat fra gasskraftvirksomheten samt lavere driftskostnader.
- Driftskostnadene var lavere enn samme kvartal i 2012 som følge av lavere aktivitetsnivå på gass og reduserte avskrivninger som følge av nedskrivninger i 4. kvartal 2012.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet relaterte seg i hovedsak til siste fase av ferdigstillingen av gasskraftverket Knapsack II i Tyskland.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	268	259	534	524	1 054
EBITDA, underliggende	99	92	207	200	320
Driftsresultat, underliggende	50	43	111	99	98
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	37	-99	155	-99	-113
Vesentlige engangsposter	162	-	162	-	-78
Driftsresultat, regnskapsført	248	-56	427	-0	-93
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	56	262	17	329	146
Vedlikeholdsinvesteringer	7	26	21	37	90
Investering i økt kapasitet	719	469	1 288	847	1 687
Investering i eierandeler	15	25	23	2 407	2 433
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,8	0,7	1,6	1,3	2,6

Hovedpunkter

- Statkraft og Norfund signerte en avtale med en felles intensjon om å restrukturere og forlenge selskapenes samarbeid innen fornybar energi. Målet er å skape et ledende internasjonalt vannkraftmiljø, basert på eiendeler fra Statkraft, SN Power og Agua Imara. En endelig avtale om eierskapsstrukturen er ventet innen utgangen av året 2013.
- Kjøpet av Devoll Hydropower Sh.A. er godkjent av Økonomi, handels- og energidepartementet i Albania, og Statkraft eier nå 100 % av aksjene. Selskapet skal i første omgang bygge to kraftverk med en samlet installert effekt på 243 MW, og en årlig produksjon på om lag 700 GWh.
- La Higuera i Chile var tilbake i drift 17. mai etter et tunnelras i inntakstunnelen i august 2011.
- SN Power solgte aksjene i Norvind i Chile 2. juli.

Økonomiske resultater

- EBITDA var på samme nivå som 2. kvartal 2012.
- Urealiserte verdiendringer for energikontrakter relaterte seg til stigende priser i det brasilianske kraftmarkedet.
- Nedgangen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet relaterte seg primært til lavere bidrag fra virksomheten på Filippinene sammenliknet med samme periode i fjor, noe motvirket av en bedre utvikling i Chile.

Investeringer

- Vedlikeholdsinvesteringene relaterte seg primært til vannkraftverkene i Peru.
- Investeringene i ny kapasitet relaterte seg til vannkraftutbyggingene i Tyrkia, Peru og Panama.

VINDKRAFT

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	210	83	442	172	511
EBITDA, underliggende	112	-43	230	-33	-25
Driftsresultat, underliggende	27	-76	68	-92	-141
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	27	-76	68	-92	-141
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-5	1	-10	-5	-25
Vedlikeholdsinvesteringer	4	-	10	1	7
Investering i økt kapasitet	988	1 112	1 327	1 690	3 188
Investering i eierandeler	4	9	4	9	144
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,1	0,6	0,4	0,7

Hovedpunkter

- De landbaserte vindparkene Baillie (52,5 MW) i Storbritannia og Stamåsen (60 MW) i Sverige kom i produksjon. Segmentet har ytterligere fem vindparker under bygging – fire i Sverige og en i Storbritannia. Total installert effekt for disse er 524 MW.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte primært som følge av at havvindparken Sheringham Shoal var i full i drift i 2. kvartal 2013. I samme kvartal i fjor var vindparken fortsatt under bygging. De landbaserte vindparkene bidro også positivt som følge av høyere realiserte priser og ny produksjonskapasitet fra de to nye vindparkene.
- Totalt produserte segmentet 286 GWh i 2. kvartal, fordelt på 169 GWh fra landbaserte og 117 GWh fra havbaserte vindparker, hvilket representerte mer enn en dobling av produksjonen sammenliknet med samme kvartal i 2012.

Investeringer

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

FJERNVARME

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	75	82	216	192	384
EBITDA, underliggende	17	29	93	79	142
Driftsresultat, underliggende	-18	-3	22	17	-2
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	-18	-3	22	17	-2
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-1	-1
Vedlikeholdsinvesteringer	-	7	-	7	-
Investering i økt kapasitet	113	76	219	193	369
Investering i eierandeler	-	4	-	4	6
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,2	0,2	0,7	0,6	0,9

Hovedpunkter

- Alingsås Energi har benyttet sin opsjonsavtale om å kjøpe tilbake produksjonsanlegget i Alingsås i Sverige. Avtalen ble signert i juni og transaksjonen gjennomføres med regnskapsmessig virkning i 3 kvartal.

Økonomiske resultater

- Nedgang i EBITDA knytter seg hovedsakelig til korreksjoner for energikjøpskostnader relatert til tidligere perioder.

Investeringer

- Investeringene relaterer seg primært til utbyggingen i Ås og Sandefjord i Norge, Hammargård i Sve- rige og fjernvarmenett.

INDUSTRIELT EIERSKAP

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	746	622	1 717	1 569	3 010
EBITDA, underliggende	395	299	947	844	1 495
Driftsresultat, underliggende	278	187	720	637	1 061
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	12	14	29	-14	1
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-216
Driftsresultat, regnskapsført	290	201	749	623	846
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	202	97	449	456	781
Vedlikeholdsinvesteringer	81	81	201	150	381
Investering i økt kapasitet	152	122	220	243	538
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,2	1,2	3,0	3,1	6,0

Hovedpunkter

- BKK har vedtatt utbygging av ny 420kV kraftledning fra Kollsnes til Mongstad i Hordaland. Ledningen skal settes i drift i løpet av 2017, og vil forbedre forsyningsikkerheten i Bergensområdet vesentlig.
- Agder Energi har besluttet utbygging av kraftverket Iveland 2, som vil øke produksjonen i Otra vassdraget på 140 GWh. Utbyggingen har startet.

Økonomiske resultater

- EBITDA er opp 95 millioner kroner sammenliknet med samme periode i 2012, økningen skyldes høyere inntekter fra kraftsalg samt høyere inntekter fra nettvirksomheten.
- Økningen i resultatandel fra tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak høyere produksjon og pris, samt positive urealiserte verdiendringer på energikontrakter. I tillegg bidrar økte inntekter fra nettvirksomheten.

Investeringer

- Investeringer går som planlagt. Hoveddelen av investeringene er nyinvesteringer i vannkraft og fjernvarme.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	143	131	290	298	565
EBITDA, underliggende	-124	-142	-200	-264	-787
Driftsresultat, underliggende	-143	-157	-237	-293	-856
Urealiserte verdiendringer					
energi kontrakter	-52	3	-45	-20	7
Vesentlige engangsposter	-	-	-	60	175
Driftsresultat, regnskapsført	-195	-154	-282	-253	-674
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-9	-	-	-
Investering i økt kapasitet	94	55	175	87	229
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3

¹⁾ Annen virksomhet omfatter småskala vannkraft, innovasjon og konsernfunksjoner.

Økonomiske resultater

- Positiv endring i EBITDA på grunn av høyere internsalg og økt kostnadsallokering.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet var hovedsakelig relatert til investeringer i småskala vannkraft og eiendom.

Fremtidsutsikter

De kortsiktige nordiske kraftprisene forventes å ligge på et noe høyere nivå enn i 2012. Statkrafts store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gir konsernet stor fleksibilitet til å disponere vannressursene på en effektiv måte. Langsiktige kraftkontrakter bidrar til å stabilisere konsernets inntjening. Markedssituasjonen i Europa medfører at Statkrafts gasskraftverk ikke har kraftproduksjon for tiden. Dersom markedsf forholdene endrer seg vil gasskraftverkene kunne starte opp i løpet av relativt kort tid.

I fremvoksende markeder forventes veksten i kraftetterspørselen å fortsette. Den nylig inngåtte intensjonsavtalen mellom Statkraft og Norfund har som mål å restrukturere og forlenge selskapenes internasjonale samarbeid innen fornybar energi.

Statkraft fokuserer på europeisk fleksibel kraftproduksjon, markedsaktiviteter, vannkraft i fremvoksende markeder, vindkraft og fjernvarme. Det totale investeringsnivået vil bli tilpasset slik at selskapet opprettholder en sterk finansiell stilling.

Oslo, 14. august 2013
Styret i Statkraft AS

Erklæring fra styret og daglig leder

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2013 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, 14. august 2013
Styret i Statkraft AS



Olav Fjell
styrets leder



Ellen Stensrud
nestleder



Berit Rødseth
styremedlem



Halvor Stenstadvold
styremedlem



Silvija Seres
styremedlem



Erik Haugane
styremedlem



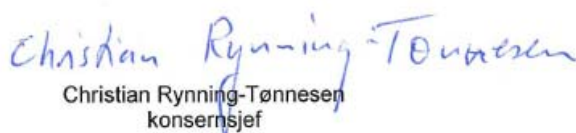
Thorbjørn Holøs
styremedlem



Odd Vanvik
styremedlem



Lena Halvari
styremedlem



Christian Rynning-Tønnesen
konsernsjef

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	2. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
TOTALRESULTAT					
RESULTAT					
Salgsinntekter	10 362	8 051	22 953	19 091	36 447
Andre driftsinntekter	512	135	702	477	1 103
Brutto driftsinntekter	10 874	8 186	23 655	19 569	37 550
Energikjøp	-4 720	-4 187	-10 754	-9 350	-18 172
Overføringskostnader	-186	-222	-490	-536	-1 026
Netto driftsinntekter	5 968	3 777	12 411	9 683	18 352
Lønnskostnader	-648	-626	-1 474	-1 427	-3 046
Avskrivninger og nedskrivninger	-699	-617	-1 347	-1 232	-4 814
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-418	-346	-826	-682	-1 345
Andre driftskostnader	-755	-850	-1 452	-1 528	-3 469
Driftskostnader	-2 519	-2 439	-5 099	-4 869	-12 674
Driftsresultat	3 449	1 337	7 311	4 815	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet					
Finansinntekter	256	370	459	789	871
Finanskostnader	66	705	104	785	996
Finanskostnader	-313	-325	-615	-689	-1 301
Netto valutaeffekter	-3 948	1 146	-4 954	2 517	4 468
Andre finansposter	-291	109	-858	35	-1 822
Netto finansposter	-4 486	1 636	-6 323	2 649	2 341
Resultat før skatt	-781	3 344	1 447	8 252	8 890
Skattekostnad	-127	-901	-1 912	-2 380	-4 220
Resultat etter skatt	-908	2 443	-466	5 873	4 671
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	101	113	211	322	230
Herav majoritetens andel	-1 010	2 331	-677	5 551	4 440
UTVIDET RESULTAT					
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-186	-728	-401	164	337
Estimatawik pensjoner	66	-15	249	-15	1 045
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	145	-126	145	-161	320
Omregningseffekter	3 123	-159	5 799	-2 005	-4 536
Sum utvidet resultat	3 148	-1 028	5 792	-2 017	-2 833
Totalresultat	2 240	1 415	5 326	3 856	1 838
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	207	224	654	231	-156
Herav majoritetens andel	2 034	1 191	4 673	3 625	1 994

NOK mill.	30.06.2013	30.06.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE				
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler	4 006	3 552	3 242	3 136
Varige driftsmidler	96 721	87 915	88 665	85 195
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	15 867	16 535	15 924	15 080
Øvrige finansielle anleggsmidler	2 666	12 500	10 714	12 163
Derivater	4 531	6 128	5 397	4 687
Anleggsmidler	123 790	126 631	123 942	120 261
Beholdninger	1 273	1 127	1 588	977
Fordringer	8 226	7 390	9 604	9 272
Kortsiktige finansielle plasseringer	432	452	457	455
Derivater	5 318	3 396	4 996	5 356
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	10 742	8 428	5 440	8 605
Omløpsmidler	25 991	20 793	22 084	24 664
Eiendeler	149 782	147 424	146 026	144 925
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital	49 111	45 569	45 569	45 569
Oppjent egenkapital	10 607	11 572	9 934	12 840
Ikke-kontrollerende interesser	7 482	7 402	6 934	7 241
Egenkapital	67 200	64 543	62 437	65 651
Avsetninger for forpliktelseser	20 513	21 514	20 035	21 350
Rentebærende langsiktig gjeld	35 505	29 538	33 517	31 820
Derivater	4 486	5 265	6 038	4 673
Langsiktig gjeld	60 504	56 317	59 591	57 842
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 716	7 704	7 108	5 467
Betalbar skatt	2 916	2 784	3 246	3 411
Annen rentefri gjeld	10 960	11 462	9 341	6 960
Derivater	4 485	4 614	4 303	5 596
Kortsiktig gjeld	22 077	26 561	23 999	21 433
Egenkapital og gjeld	149 782	147 424	146 026	144 925

NOK mill.	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregningsdifferanser	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL							
Egenkapital 1.1.2012	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
Estimatavik 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
Egenkapital 1.1.2012	45 569	20 795	-7 955	12 840	58 409	7 241	65 651
Resultat etter skatt	-	4 441	-	4 441	4 441	230	4 671
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	372	-	372	372	-35	337
Estimatavik pensjoner	-	1 224	-	1 224	1 224	229	1 453
Skatteeffekten av estimatavik, pensjoner	-	-343	-	-343	-343	-64	-407
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	320	-	320	320	-	320
Omregningseffekter	-	-	-4 020	-4 020	-4 020	-516	-4 536
Totalresultat	-	6 014	-4 020	1 994	1 994	-156	1 839
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 900	-	-4 900	-4 900	-308	-5 208
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	-	-	-	-	-	126	126
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	167	167
Egenkapital 31.12.2012	45 569	21 909	-11 975	9 933	55 503	6 934	62 437
Resultat etter skatt	-	-677	-	-677	-677	211	-466
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-502	-	-502	-502	102	-401
Estimatavik pensjoner	-	249	-	249	249	-	249
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	145	-	145	145	-	145
Omregningseffekter	-	-	5 459	5 459	5 459	341	5 799
Totalresultat	-	-785	5 459	4 673	4 673	653	5 326
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 000	-	-4 000	-4 000	-119	-4 119
Virksomhetssammenslutninger og overtakelse av eiendel	2 918	-	-	-	2 918	-	2 918
Kapitalforhøyelse	624	-	-	-	624	14	638
Egenkapital 30.06.2013	49 111	17 124	-6 517	10 607	59 718	7 482	67 200

NOK mill.	Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	
KONTANTSTRØMOPPSTILLING			
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	1 447	8 252	8 890
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	3	-18	-28
Avskrivninger og nedskrivninger	1 347	1 232	4 814
Gevinst fra virksomhetskjøp på gunstige vilkår	-162	-	-
Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	120	-	-81
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-459	-789	-871
Urealiserte verdiendringer	4 345	-1 362	-1 452
Betalt skatt	-2 371	-2 853	-4 426
Tilført fra årets virksomhet	4 269	4 462	6 846
Endringer i langsiktige poster	-468	-184	-225
Endringer i kortsiktige poster	-342	1 745	1 710
Utbytte fra tilknyttede selskaper	754	1 136	1 958
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	4 213	7 159
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-557	-403	-1 065
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet*	-3 773	-4 162	-8 396
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	8 515	48	126
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet**	27	90	-54
Utbetalinger av utlån	-335	-328	-670
Innbetalinger av utlån	56	8	8
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer***	-27	-2 416	-2 433
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	3 907	-7 162
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	591	638	7 919
Nedbetaling av gjeld	-3 505	-884	-4 573
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-119	-	-4 293
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interessenter	14	149	167
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-3 018	-780
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	5 102	-2 974
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	200	-77	-191
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	5 440	8 605	8 605
Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.06/31.12.	10 742	8 428	5 440
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	12 000	12 000
Ubenyttet kassekreditt	1 973	1 159	2 205
Bundne midler	-340	-818	-232

*Investeringer i økt kapasitet er 4119 millioner kroner lavere enn investeringer vist i segmentrapporteringen, hvorav 4021 millioner kroner er overtatte eiendeler fra Statkraft SF og 98 millioner kroner skyldes investeringer hittil i år som ikke er betalt ved kvartalslutt.

**Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 244 millioner kroner per 2. kvartal 2013 fra selskaper rapportert som felles drift etter IFRS 11.

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- poster
SEGMENTER									
2. kvartal 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	10 874	2 121	4 707	419	5	123	1 630	25	1 844
Driftsinntekter interne, underliggende	-	777	-10	-	213	-	22	118	-1 121
Brutto driftsinntekter, underliggende	10 874	2 898	4 697	419	219	123	1 652	143	723
Netto driftsinntekter, underliggende	5 968	2 662	454	268	210	75	746	143	1 408
Driftsresultat, underliggende	3 449	1 581	103	50	27	-18	278	-143	1 571
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	980	289	37	-	-	12	-52	-1 266
Vesentlige engangsposter	-	164	-	162	-	-	-	-	-326
Driftsresultat	3 449	2 726	391	248	27	-18	290	-195	-21
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	256	-	3	56	-5	-	202	-	-
Resultat før finans og skatt	3 705	2 726	394	304	22	-18	492	-195	-21
Hittil i år 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	23 655	5 062	10 262	883	11	382	4 112	55	2 889
Driftsinntekter interne, underliggende	-	2 202	-16	-	450	1	39	237	-2 913
Brutto driftsinntekter, underliggende	23 655	7 264	10 245	883	460	383	4 152	292	-24
Netto driftsinntekter, underliggende	12 411	6 741	915	534	442	216	1 717	290	1 556
Driftsresultat, underliggende	7 311	4 574	171	111	68	22	720	-237	1 882
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 262	196	155	-	-	29	-45	-1 597
Vesentlige engangsposter	-	164	-	162	-	-	-	-	-326
Driftsresultat	7 311	6 000	367	427	68	22	749	-282	-41
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	459	-	2	17	-10	-	449	-	-
Resultat før finans og skatt	7 770	6 000	369	445	58	22	1 198	-282	-41
Balanse 30.06.2013									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	15 867	-	2	6 472	71	-	9 320	-	2
Øvrige eiendeler	133 915	53 931	5 080	12 991	10 949	3 052	14 567	57 255	-23 910
Totale eiendeler	149 782	53 931	5 082	19 463	11 020	3 052	23 887	57 255	-23 908
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 347	-601	-153	-97	-162	-70	-227	-37	-
Vedlikeholdsinvesteringer	557	285	41	21	10	-	201	-	-
Investering i økt kapasitet	7 892	4 599	64	1 288	1 327	219	220	175	-
Investering i andre foretak	27	-	-	23	4	-	-	-	-
2. kvartal 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	8 186	2 439	3 958	384	-	119	1 305	26	-45
Driftsinntekter interne, underliggende	-	587	-124	4	32	-	12	106	-617
Brutto driftsinntekter, underliggende	8 186	3 026	3 834	388	32	119	1 317	132	-662
Netto driftsinntekter, underliggende	3 777	2 846	344	259	83	82	622	131	-591
Driftsresultat, underliggende	1 337	1 855	-96	43	-76	-3	187	-157	-416
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-504	175	-99	-	-	14	3	411
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Driftsresultat	1 337	1 350	79	-56	-76	-3	201	-154	-5
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	370	-	10	262	1	-	97	-	-
Resultat før finans og skatt	1 708	1 350	89	206	-75	-3	298	-154	-5
Hittil i år 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	19 569	5 614	8 565	770	-	322	3 561	85	653
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 680	-135	9	121	-	19	215	-1 910
Brutto driftsinntekter, underliggende	19 569	7 294	8 430	780	121	322	3 580	300	-1 258
Netto driftsinntekter, underliggende	9 683	6 808	957	524	172	192	1 569	298	-836
Driftsresultat, underliggende	4 815	4 755	248	99	-92	17	637	-293	-556
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-1 030	574	-99	-	-	-14	-20	590
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	60	-60
Driftsresultat	4 815	3 725	822	-	-92	17	623	-253	-26
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	789	-	10	329	-5	-1	456	-	-
Resultat før finans og skatt	5 603	3 725	832	329	-97	16	1 079	-253	-26
Balanse 30.06.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 535	-	46	7 812	91	-	8 586	-	1
Øvrige eiendeler	130 889	48 579	6 459	9 956	7 724	2 790	14 203	61 276	-20 099
Totale eiendeler	147 424	48 579	6 505	17 768	7 815	2 790	22 789	61 276	-20 098
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 232	-561	-212	-102	-59	-61	-207	-29	-
Vedlikeholdsinvesteringer	403	176	32	37	1	7	150	-	-
Investering i økt kapasitet	3 926	446	420	847	1 690	193	243	87	-
Investering i andre foretak	2 420	-	-	2 407	9	4	-	-	-

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- poster
SEGMENTER									
Året 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	37 550	10 143	16 857	1 566	17	625	6 691	117	1 533
Driftsinntekter interne, underliggende	-	3 221	-32	1	508	1	33	452	-4 184
Brutto driftsinntekter, underliggende	37 550	13 365	16 825	1 567	526	626	6 724	568	-2 651
Netto driftsinntekter, underliggende	18 352	12 479	2 016	1 054	511	384	3 010	565	-1 667
Driftsresultat, underliggende	5 679	8 274	397	98	-141	-2	1 061	-856	-3 152
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-1 663	738	-113	-	-	1	7	1 030
Vesentlige engangsposter	-	-	-1 986	-78	-	-	-216	175	2 105
Driftsresultat	5 679	6 610	-850	-93	-141	-2	846	-674	-17
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	871	-	-31	146	-25	-1	781	-	-
Resultat før finans og skatt	6 549	6 610	-881	53	-166	-3	1 627	-674	-17
Balanse 31.12.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	15 924	-	-	6 368	82	-	9 463	-	12
Øvrige eiendeler	130 102	48 837	4 808	10 442	9 433	2 874	14 254	58 947	-19 495
Totale eiendeler	146 026	48 837	4 808	16 810	9 515	2 874	23 717	58 947	-19 483
Avskrivninger og nedskrivninger	-4 814	-1 136	-2 397	-301	-116	-145	-650	-69	-
Vedlikeholdsinvesteringer	1 065	460	127	90	7	-	381	-	-
Investering i økt kapasitet	8 073	1 048	1 014	1 687	3 188	369	538	229	-
Investering i andre foretak	2 583	-	-	2 433	144	6	-	-	-

Utvalgte noter til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2013, avsluttet 30. juni 2013, 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 2012. Delårsregnskapene er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet, med unntak av implementeringen av IFRS 10, 11, 12 og 13

Konsernet har valgt å tidligimplementere følgende standarder, med tilhørende endringer i andre standarder fra og med regnskapsåret 2013.

- **IFRS 10 Konsernregnskap** Standarden omhandler definisjon av datterselskap og legger i større grad vekt på faktisk kontroll enn tidligere regler. Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er evaluert i forhold til IFRS 10. Implementeringen av standarden har ikke medført endringer for Statkraft.
- **IFRS 11 Felles ordninger** Standarden regulerer regnskapsføringen av virksomhet hvor Statkraft har felles kontroll sammen med andre investorer. Felles drift skal etter den nye standarden innarbeides etter en metode tilsvarende bruttometoden. Avtalen mellom deltakerne som beskriver den enkeltes rettigheter og forpliktelser i den felles driften vil være bestemmende for hvordan en eierandel i felles drift innregnes. For Statkraft innebærer dette at flere eierandeler går over fra å bli presentert etter egenkapitalmetoden til å bli presentert etter bruttometoden i henhold til IFRS 11. Alle enheter som oppfyller definisjonen av felles virksomhet innregnes i samsvar med egenkapitalmetoden. Effekten av implementeringen av IFRS 11 vises i note 9
- **IFRS 12 Opplysninger om interesser i andre foretak** Standarden angir krav til noteopplysninger om investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles kontrollerte foretak. Formålet er å gi informasjon om egenkapital og risiko knyttet til konsernets investeringer i slike selskaper, og hvilke effekter dette har på konsernets balanse, resultater og kontantstrømmer Standarden introduserer en rekke nye opplysningskrav spesielt for årsregnskapet.
- **IFRS 13 Måling av virkelig verdi** Standarden angir prinsipper og veiledning for måling av virkelig verdi for eierandeler og forpliktelser som andre standarder krever eller tillater målt til virkelig verdi. Effekten av implementeringen av IFRS 13 er begrenset.

Endret praksis for presentasjon av kraftsalgsinntekter og energikjøp fra og med 1. januar 2013

Bruttopresentasjon er utgangspunktet for presentasjon av inntekter i konsernregnskapet. Statkraft har i 2013 foretatt en gjennomgang av eksisterende praksis med hensyn til klassifikasjon av visse energikontrakter i resultatregnskapet. Dette har ført til at enkelte kontrakter som tidligere er ført netto under salgsinntekter nå klassifiseres brutto som henholdsvis salgsinntekter og energikjøp. Det vises i denne forbindelse til note 9, som viser den samlede effekten som følge av endret praksis og implementering av IFRS 11.

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. Sammenligningstall etter implementering av endrede regnskapsprinsipper er omarbeidet, og effekten er presentert i note 9.

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 2012.

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 2012.

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

Tabellen under viser regnskapslinjer hvor urealiserte effekter tilkommer.

NOK mill.	2. kvartal 2013			Hittil i år 2013		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	730	1 808	2 539	442	3 550	3 992
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	68	54	123	60	110	170
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia - fornybar)	-143	336	193	-168	631	462
Sluttbruker	-2	984	982	-	2 574	2 574
Andre salgsinntekter	-	6 594	6 594	-	15 813	15 813
Elimineringer	-52	-17	-68	-45	-13	-58
Sum salgsinntekter	602	9 760	10 362	289	22 664	22 953
Energikjøp	521	-5 241	-4 720	1 139	-11 894	-10 754
Netto valutaeffekter	-3 944	-4	-3 948	-5 033	79	-4 954
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-404	2	-402	-741	3	-738
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	73	37	111	-	-120	-120
Sum urealiserte effekter	-3 150			-4 346		

NOK mill.	2. kvartal 2012			Hittil i år 2012			Året 2012		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET									
Salgsinntekter									
Langsiktige kontrakter	-301	1 525	1 223	-851	3 080	2 229	-1 613	6 179	4 566
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	-139	232	93	-33	426	393	71	525	596
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia - fornybar)	-5	119	114	-7	333	325	460	266	726
Sluttbruker	-	781	781	-	2 178	2 178	-	4 024	4 024
Andre salgsinntekter	-	5 842	5 842	-	13 976	13 976	-	26 534	26 534
Elimineringer	3	-5	-2	-20	10	-10	7	-6	1
Sum salgsinntekter	-443	8 493	8 051	-911	20 003	19 091	-1 076	37 523	36 447
Energikjøp	27	-4 214	-4 187	314	-9 664	-9 350	506	-18 678	-18 172
Netto valutaeffekter	862	284	1 146	1 921	596	2 517	3 815	653	4 468
Andre finansposter									
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	197	1	199	128	-	128	347	2	349
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-90	-	-90	-90	-3	-93	-2 140	-30	-2 171
Sum urealiserte effekter	553			1 362			1 452		

6. ØVRIGE FINANSIELLE EIENDELER

I øvrige finansielle anleggsmidler i balansen inngikk aksjeposten i E.ON SE. Statkraft har solgt hele sin eierandel på 83,4 millioner aksjer i løpet av 1. halvår. Salget har resultert i et tap på 120 millioner kroner i 2013. Salget har frigjort 8515 millioner kroner.

7. VALUTAEFFEKTER PÅ INTERNE LÅN

Netto valutaeffekter på interne lån per 2. kvartal utgjorde -3226 millioner kroner, hvorav -3109 millioner kroner var urealisert. Den negative effekten har i hovedsak oppstått som følge av at norske og svenske kroner har svekket 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. STC sitt regnskap omregnes til norske kroner ved konsolideringen og valutaeffekter på nettoinvesteringen i STC rapporteres i utvidet resultat. Dette utjevner valutagevinster og -tap som tilføres egenkapitalen gjennom resultatet.

8. REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Statkraft har i 2013 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 762 millioner kroner i tap hittil i år ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.

9. ENDREDE REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft har endret regnskapsprinsipp fra egenkapitalmetoden til bruttometoden etter IFRS 11 Felles ordninger for følgende investeringer:

- Scira Offshore Energy Ltd. (Sheringham Shoal)
- Dudgeon Offshore Wind Ltd.
- Forewind Ltd.
- Naturkraft AS
- Kraftwerksgesellschaft Herdecke, GmbH & Co. KG

Effekten av implementeringen av IFRS 11, samt overgangen til bruttopresentasjon for enkelte kontrakter er vist i tabellene under:

NOK mill.	2. kvartal 2012	Hittil i år 2012	Året 2012
TOTALRESULTAT			
RESULTAT			
Økning i brutto driftsinntekter*	734	3 017	5 219
Økning i netto driftsinntekter	-136	243	693
Økning (-)/ reduksjon (+) i driftskostnader	-35	2	-380
Endring i driftsresultat	-171	245	314
Reduksjon i resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	162	-182	-153
Endring i netto finansposter	-14	-31	-76
Endring i resultat før skatt	-23	32	84
Økning i skattekostnad	23	-32	-84
Endring i resultat etter skatt	-	-	-
UTVIDET RESULTAT			
Endring i sum utvidet resultat	-	-	-
Endring i totalresultat	-	-	-

* Økning i brutto driftsinntekter, inkluderer økning som følge av endring til bruttopresentasjon for ulike kontrakter på 3036 millioner kroner hittil i år 2012 og 5236 millioner kroner for året 2012. Motsatt effekt er presentert under energikjøp, og følgelig er netto driftsinntekter uendret.

NOK mill.	30.06.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE			
EIENDELER			
Økning i Immaterielle eiendeler	25	28	29
Økning i varige driftsmidler	5 154	5 608	3 954
Reduksjon i investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-1 142	-2 050	-1 029
Økning i andre anleggsmidler	468	616	372
Økning i bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	211	394	322
Økning i andre omløpsmidler	-3 821	-3 562	-2 601
Økning i eiendeler	896	1 034	1 046
EGENKAPITAL OG GJELD			
Endringer i egenkapital	-	-	-
Økning i langsiktig gjeld	478	490	490
Økning i kortsiktig gjeld	418	544	559
Endring i egenkapital og gjeld	896	1 034	1 047

NOK mill.	2. kvartal 2012	Året 2012
KONTANTSTRØMOPPSTILLING		
Endring i netto likviditetsendring fra virksomheten	29	-342
Endring i netto likviditetsendring fra investeringer	-135	254
Endring i netto likviditetsendring fra finansiering	-5	16

10. VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG OVERTAKELSE AV EIENDELER

7. mai overtok Statkraft resterende 50 % andel av aksjene i Devoll Hydropower Sh.A., og eier nå 100 % av aksjene. Kostpris for 100 % av aksjene i det trinnvise oppkjøpet var totalt på 162 millioner kroner. Netto eiendeler i Devoll var på 324 millioner kroner. Foreløpig oppkjøpsanalyse viser et kjøp på gunstige vilkår, med umiddelbar inntektsføring på 162 millioner kroner.

1. april tilførte Statkraft SF konsernet netto eiendeler på 3542 millioner kroner, hvorav 624 millioner kroner er rapportert som kapitalinnskudd og 2918 millioner kroner er rapportert som annen innskutt egenkapital.



Interim Report
Q2/2013
Statkraft AS

Statkraft AS
PO Box 200 Lilleaker
NO-0216 Oslo
Tel: +47 24 06 70 00
Fax: +47 24 06 70 01
Visiting address:
Lilleakerveien 6

Organisation no:
Statkraft AS: 987 059 699

www.statkraft.com