



Kvartalsrapport
Q3/2013
Statkraft AS

Q3

Hovedtall

NOK mill.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Fra resultatregnskapet ¹⁾							
Brutto driftsinntekter, underliggende	9 680	6 679	45 %	32 552	27 092	20 %	38 910
Netto driftsinntekter, underliggende	3 979	3 240	23 %	14 467	13 453	8 %	19 207
EBITDA, underliggende	1 867	1 253	49 %	8 602	7 830	10 %	11 347
Driftsresultat, underliggende	1 138	610	87 %	6 526	5 954	10 %	8 813
Driftsresultat, regnskapsmessig	1 243	-90	>1000 %	8 554	4 724	81 %	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-59	281	-121 %	400	1 069	-63 %	871
Netto finansposter	-2 504	1 419	-276 %	-8 827	4 068	-317 %	2 341
Resultat før skatt	-1 320	1 610	-182 %	127	9 862	-99 %	8 890
Resultat etter skatt	-1 681	638	-363 %	-2 147	6 511	-133 %	4 671
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	19,3	18,8		26,4	28,9		29,2
ROACE, underliggende (%) ³⁾				12,7	12,6		13,1
Poster utenfor underliggende resultat							
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	306	-700	144 %	1 903	-1 290	248 %	-1 030
Vesentlige engangsposter	-201	-	-	125	60	108 %	-2 105
Balanseposter og investeringer							
Totale eiendeler 30.09./31.12.				149 787	144 976	3 %	146 026
Vedlikeholdsinvesteringer	240	265	-9 %	797	668	19 %	1 065
Investeringer i økt kapasitet*	1 962	2 193	-11 %	9 853	6 119	61 %	8 073
Investeringer i eierandeler	-3	2	-256 %	24	2 422	-99 %	2 583
Sysselsatt kapital 30.09./31.12. ⁴⁾				79 217	68 413	16 %	70 048
Kontantstrøm							
Netto likviditetsendring fra virksomheten	2 649	2 340	13 %	6 862	9 499	-28 %	10 290
Likvide midler 30.09./31.12.				9 316	3 583	160 %	5 440
Valutakurser							
NOK/EUR gjennomsnittlig kurs	7,93	7,39		7,66	7,52		7,49
NOK/EUR sluttkurs 30.09./31.12.				8,11	7,37		7,35

*Tallene for 2013 inkluderer overføringen av kraftverk fra Statkraft SF til Statkraft AS på om lag 4 milliarder kroner i 2. kvartal. Overføringen hadde ingen kontanteffekt.

Statkraft har med virkning fra 1.1.2013 implementert IFRS 11 Felles virksomhet. Effekten av dette er at noen 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
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern	14
Utvalgte noter til regnskapet.....	20



SOLID UNDERLIGGENDE RESULTAT



Høyere kraftpriser ga et godt resultat fra driften. Svakere norsk krone ga negativt resultat, men dette oppveies av andre valutaeffekter som styrker egenkapitalen.

Statkrafts posisjon innen vindkraft er styrket med ny produksjonskapasitet og nye lisenser.

Tredje kvartal 2013 hadde betydelig høyere nordisk kraftpris enn tilsvarende kvartal i 2012. Resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) var solid og endte på 1,9 milliarder kroner, som var 49 prosent høyere enn i tredje kvartal i fjor.

En ytterligere svekkelse av norske kroner ga store negative resultateneffekter også i tredje kvartal, mens det i samme periode i 2012 var positive valutaeffekter. Resultatet etter skatt ble dermed minus 1,7 milliarder kroner, en nedgang på 2,3 milliarder kroner. Valutaeffektene var i hovedsak urealiserte, og motvirkes fullt ut av omregningseffekter som styrker egenkapitalen. Hittil i år har egenkapitalen økt med 4,9 milliarder kroner.

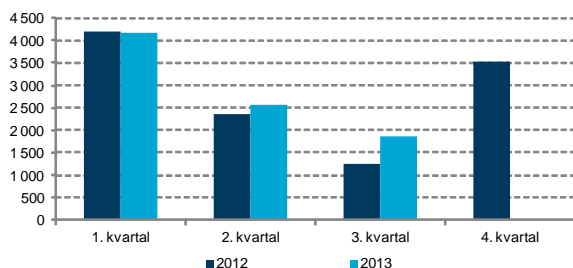
Den gjennomsnittlige nordiske kraftprisen var 72 prosent høyere enn i samme kvartal i 2012. Konsernets kraftproduksjon var 11,2 TWh i kvartalet, en marginal nedgang på to prosent sammenlignet med tredje kvartal 2012.

Det er stor prosjektaktivitet i konsernnet med en rekke store utbyggings- og rehabiliteringsprosjekter i Norge og internasjonalt. Innen vannkraft ble rehabiliteringen av et vannkraftverk på Filippinene ferdigstilt i kvartalet. I tillegg har konsernnet ti store pågående vannkraftprosjekter, hvorav fem i Norge.

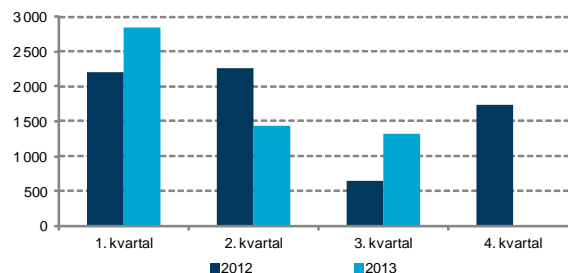
Innen vindkraft ble to nye vindparker satt i full drift, mens ytterligere fem vindparker er under utbygging i Sverige og Storbritannia. Konsernnet fikk flere nye rettskraftige konsesjoner for vindparker i Midt-Norge. Et nytt fjernvarmeverk på Ås i Norge ble satt i drift i kvartalet.

Statkraft signerte en avtale om å selge kraftverkene Svelgen 1 og 2 til Svelgen Kraft og samtidig kjøpe Sogn og Fjordane Energiverks 35 prosent andel i Leirdøla kraftverk. Transaksjonen vil bidra til å optimalisere selskapenes kraftproduksjon.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Samfunnsansvar og HMS					
Dødsfall ¹⁾	1	2	1	2	2
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	6,6	7,5	6,7	7,1	7,1
Alvorlige miljøhendelser	0	0	0	0	0
Antall årsverk, konsern			3 495	3 494	3 475
Sykefravær, konsern (%)	2,4	2,9	3,0	3,2	3,1

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

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

I forbindelse med Statkrafts internasjonale utbyggingsvirksomhet var det en dødsulykke i tredje kvartal.

→ I august omkom en entreprenøransatt i forbindelse med tunnelarbeid ved SN Powers Cheves utbygging i Peru. Ulykken har blitt gransket av en uavhengig kommisjon, og alle tiltak blir fulgt opp i prosjektet. Hovedkonklusjonen fra granskningen er at arbeidet pågikk i et område som var for dårlig sikret. Praksis ble umiddelbart endret etter ulykken og hele anlegget ble gjennomgått for å kontrollere risiko forbundet med tunnelarbeid.

I mai omkom en person i en tredjeparts drukningsulykke i SN Power i Peru. Drukningen skjedde i en åpen del av kanalen hvor grunneier har motsatt seg sikring i henhold til Statkrafts krav. Granskningen er avsluttet, og SN Power gjennomfører juridiske tiltak for å sikre kanalen i henhold til kravene.

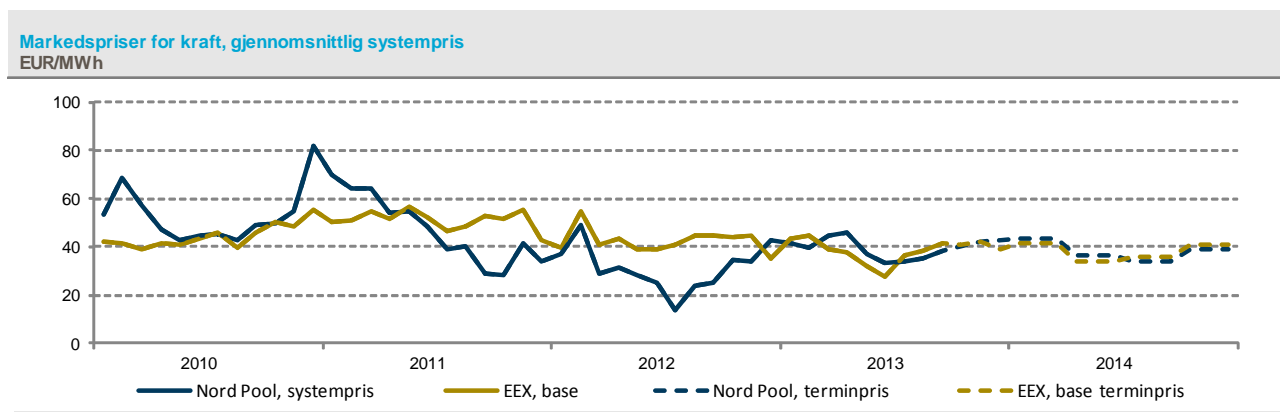
Det var ingen alvorlige miljøhendelser i kvartalet.

Konsernet arbeider systematisk for å unngå skader i all virksomhet. Alle hendelser med stort skadepotensiale følges opp tett i henhold til fastlagte krav, og det legges opp til erfaringsoverføring på tvers i organisasjonen. Et nytt verktøy for egevaluering av helse- og sikkerhetsarbeid blir implementert i alle forretningsområder i år. I tillegg er økt trafiksikkerhet og god kjøreadferd et spesielt fokusområde i 2013.

Marked og produksjon

Kraftpriser, energidisponering og produksjon er det fundamentale grunnlaget for Statkrafts inntekter. Den største delen av Statkrafts produksjon er i Norden. Kraftprisene påvirkes av hydrologiske forhold og råvareprisene for termisk kraftproduksjon. Gass er en innsatsfaktor i en begrenset andel av Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER



Kilder: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 35,9 EUR/MWh i kvartalet, en økning på 72 % sammenliknet med samme periode i 2012. Oppgangen var i første rekke drevet av svakere hydrologisk balanse enn i 3. kvartal i fjor. Terminprisene i Norden økte gjennom kvartalet grunnet lavere magasinutfylling.

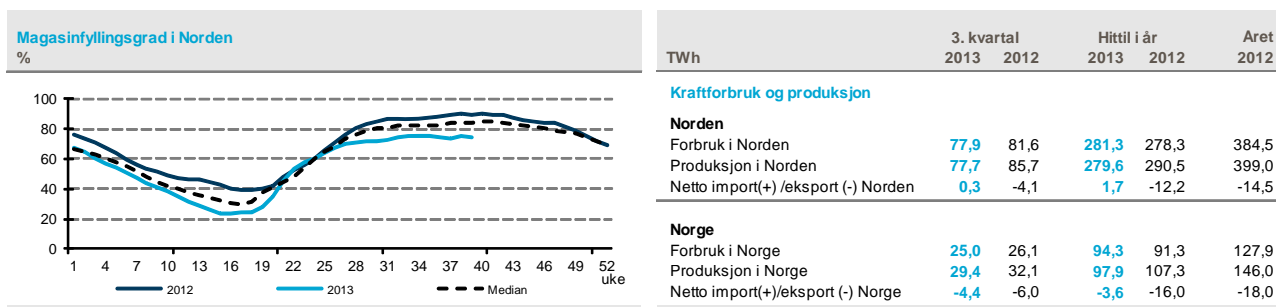
Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 38,8 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 11 % sammenliknet med samme periode i 2012. Nedgangen var preget av fornybar produksjon, fallende kullpriser, relativt høy kullkraftpro-

duksjon samt lav økonomisk vekst. Terminprisene i Tyskland økte gjennom kvartalet som følge av at spotprisene i 3. kvartal var høyere enn forventet.

EUR/MWh	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Pris							
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	35,9	20,9	72 %	38,9	29,3	33 %	31,3
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	38,8	43,7	-11 %	37,9	43,3	-12 %	42,8
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	48,9	53,2	-8 %	48,1	53,0	-9 %	53,6
Gjennomsnittlig gasspris, EGT	26,2	24,9	5 %	27,3	24,8	10 %	25,4

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

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



Kilde: Nord Pool.

Det var lavere tilsig i perioden enn normalt, og ved utgangen av september var den samlede magasinfyllingen i Norden 90,6 TWh, tilsvarende 88,4 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 74,6 % (89,6 % i 2012) i forhold til maksimal magasin-kapasitet på 121,4 TWh ved utgangen av uke 39.

I 3. kvartal ble det importert 0,3 TWh til Norden fra kontinentet, mot 4,1 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	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012	TWh	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012			2013	2012	2013	2012	
Produksjon, teknologi						Produksjon, geografi					
Vannkraft	10,9	11,1	37,9	42,0	57,6	Norge	9,3	9,2	32,2	35,3	48,3
Vindkraft	0,3	0,2	0,9	0,6	0,8	Norden utenfor Norge	0,9	1,4	3,7	5,1	7,1
Gasskraft	0,0	0,1	0,7	1,0	1,5	Europa utenfor Norden	0,3	0,3	1,5	1,4	2,1
Biokraft	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	Resten av verden	0,7	0,6	2,2	1,9	2,5
Total produksjon	11,2	11,4	39,6	43,7	60,0	Total produksjon	11,2	11,4	39,6	43,7	60,0

Konsernet produserte totalt 11,2 TWh, en nedgang på 2 % sammenlignet med samme periode i 2012.

I tillegg hadde konsernet en fjernvarmeproduksjon på 0,1 TWh (0,1 TWh).

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 3. kvartal 2013 sammenlignet med 3. 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 noen 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.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Hovedtall							
Netto driftsinntekter, underliggende	3 979	3 240	23 %	14 467	13 453	8 %	19 207
EBITDA, underliggende	1 867	1 253	49 %	8 602	7 830	10 %	11 347
Resultat før skatt	-1 320	1 610	-182 %	127	9 862	-99 %	8 890
Resultat etter skatt	-1 681	638	-363 %	-2 147	6 511	-133 %	4 671

Til tross for en bedring i underliggende brutto driftsresultat (EBITDA) fra 3. kvartal i 2012, ble konsernets resultat etter skatt om lag 2,3 milliarder kroner lavere. Nedgangen knytter seg primært til at konsernet hadde negative valutaeffekter i 3. 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 614 millioner kroner høyere enn i samme kvartal i 2012, primært som følge av høyere nordiske kraftpriser. I tillegg bidro overførte verk fra Statkraft SF og nye vindkraftverk positivt. Forbedringen ble noe motvirket av lavere bidrag fra markedsaktiviteter og Baltic Cable.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Driftsinntekter, underliggende							
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	6 494	3 982	63 %	21 083	16 902	25 %	24 485
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	65	58	12 %	240	216	11 %	307
Langsiktige kontrakter	1 656	1 506	10 %	5 042	4 586	10 %	6 179
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	101	36	181 %	210	462	-54 %	525
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia -fornybar)	-3	136	-102 %	459	461	0 %	726
Nett	232	218	7 %	878	770	14 %	1 071
Sluttbruker	709	504	41 %	3 283	2 682	22 %	4 024
Fjernvarme	82	87	-6 %	490	424	16 %	655
Annet	12	4	195 %	8	13	-41 %	17
Valutasikring energikontrakter	2	-10	118 %	-11	-	-	-6
Salgsinntekter	9 351	6 520	43 %	31 682	26 515	19 %	37 982
Andre driftsinntekter	329	160	106 %	869	577	51 %	928
Brutto driftsinntekter	9 680	6 679	45 %	32 552	27 092	20 %	38 910
Energikjøp	-5 474	-3 212	-70 %	-17 368	-12 876	-35 %	-18 678
Overføringskostnader	-227	-227	0 %	-717	-763	6 %	-1 026
Netto driftsinntekter	3 979	3 240	23 %	14 467	13 453	8 %	19 207

- Høyere nordiske kraftpriser bidro til en økning i netto fysisk spotsalg.
- Inntektene fra Baltic Cable var lavere, primært som følge av lavere prisdifferanser mellom Sør-Sverige og Tyskland sammenlignet med tilsvarende kvartal i fjor. Driftsstans som følge av skade på kablet bidro også negativt.
- Inntekter fra langsiktige kontrakter var noe høyere enn tilsvarende kvartal i 2012 som følge av noe høyere volum og prisjusteringer på kontraktene.
- Endringene i nordisk forvaltningsportefølje og trading og origination relaterer seg til eksponeringen og endringer i markedsprisene.
- Økt margin fra sluttbrukervirksomheten.
- De utleide kraftverkene Sauda I-IV, Svelgen I og II samt Tyso II ble overført fra Statkraft SF med virkning fra 1. april i 2013. Dette bidro til en økning i andre driftsinntekter.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Driftskostnader underliggende							
Lønnskostnader	-814	-798	2 %	-2 288	-2 225	3 %	-3 046
Avskrivninger	-729	-643	13 %	-2 075	-1 876	11 %	-2 534
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-420	-363	16 %	-1 246	-1 045	19 %	-1 345
Andre driftskostnader	-879	-825	6 %	-2 331	-2 353	-1 %	-3 469
Driftskostnader	-2 841	-2 630	8 %	-7 940	-7 498	6 %	-10 393

- Økning i avskrivninger skyldes i hovedsak ferdigstillelse av havvindparken Sheringham Shoal.
- Økt eiendomsskatt skyldes primært endret metode for beregning av verdigrunnlaget for vannkraftverk i Sverige fra 2013.
- Økningen i andre driftskostnader relaterer seg blant annet til oppstartskostnader på det nye gasskraftverket i Tyskland, Knapsack II, konsolidering av biomasseanlegg i Tyskland som nå er 100 % eid og kostnader relatert til kraftverk som ble overført fra Statkraft SF i 2. kvartal 2013.

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.	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat					
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	306	-700	1 903	-1 290	-1 030
Vesentlige engangsposter	-201	-	125	60	-2 105
<i>Inntektsføring knyttet til terminering av energikontrakt</i>	-	-	164	-	-
<i>Kjøp på gunstige vilkår ved økning av eierandel i Devoll</i>	-	-	162	-	-
<i>Gevinst ved salg av fjernvarmeanlegg i Allingsås</i>	86	-	86	-	-
<i>Kostnader ved økning av eierandel i biomasseselskap</i>	-97	-	-97	-	-
<i>Etteroppgjør salg av Trondheim Energi Nett</i>	-	-	-	60	175
<i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i>	-190	-	-190	-	-2 280

- Positiv utvikling for energikontraktene i 3. kvartal 2013 skyldes hovedsakelig valutaeffekter på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro. Dette motvirkes delvis av negativ utvikling på den nordiske og kontinentale forvaltningsporteføljen samt negative effekter av høyere forventede nordiske kraftpriser på finansielle energiderivater.
- Allingsås Energi har utøvd sin opsjon til å kjøpe Statkrafts' fjernvarmeanlegg i Allingsås. Dette medførte en regnskapsmessig gevinst på 86 millioner kroner.
- I august kjøpte Statkraft de resterende aksjene i biomasseanleggene Landesbergen (50 %) og Emden (70 %) fra E.ON. I forbindelse med transaksjonen har Statkraft terminert en ufordelaktig vedlikeholdsavtale med E.ON knyttet til biomasseselskapene. Da netto markedsverdi av anleggene er tilnærmet null, er effekten kostnadsført under vesentlige engangsposter i resultatregnskapet med 97 millioner kroner.
- Nedskrivningene på totalt 190 millioner kroner relaterer seg til de norske vindparkene, og knytter seg til forventning om lavere kraftpriser og høyere eiendomsskatt.

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.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Tilknyttede selskaper							
BKK	-8	72	-111 %	144	286	-50 %	382
Agder Energi	-117	25	-575 %	186	275	-32 %	408
Øvrige	66	184	-64 %	70	508	-86 %	80
Tilknyttede selskaper	-59	281	-121 %	400	1 069	-63 %	871

- Nedgangen i resultat fra BKK og Agder Energi skyldes i hovedsak urealiserte verdiendringer for energikontrakter.
- Nedgang i resultat fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak lavere inntekter fra Filippinene og en nedskrivning i Brasil. Filippinene bidrar fortsatt med gode resultater, men på et noe lavere nivå enn i fjor.

FINANSPOSTER

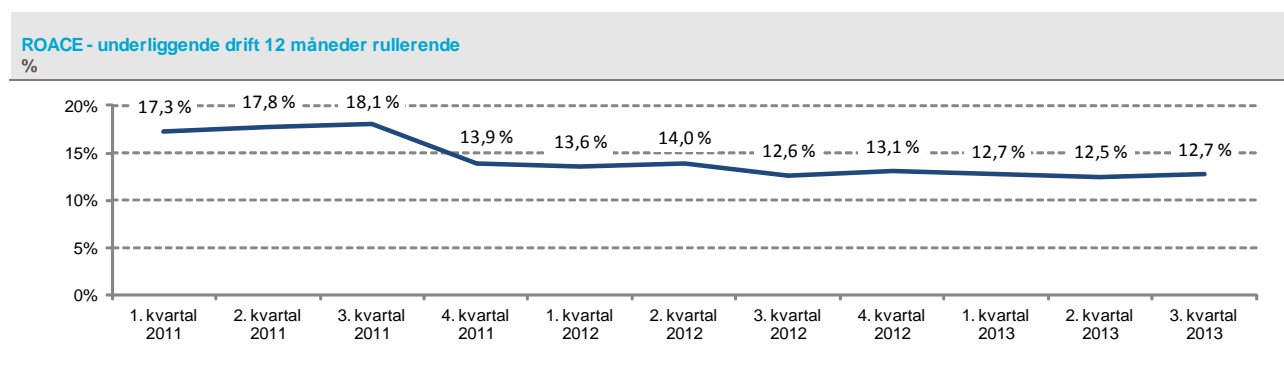
NOK mill.	3. kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring	
Finansposter							
Renteinntekter	70	52	34 %	163	198	-18 %	231
Andre finansinntekter	5	5	-6 %	16	645	-98 %	765
Finansinntekter	75	57	31 %	179	843	-79 %	996
Rentekostnader	-339	-285	-19 %	-915	-943	3 %	-1 250
Andre finanskostnader	-19	-11	-74 %	-57	-41	-40 %	-50
Finanskostnader	-357	-295	-21 %	-972	-984	1 %	-1 301
Netto valutaeffekter	-1 924	1942	-199 %	-6 878	4 460	-254 %	4 468
Andre finansposter	-297	-285	-4 %	-1 156	-250	-363 %	-1 822
Netto finansposter	-2 504	1 419	-276 %	-8 827	4 068	-317 %	2 341

- Finansinntektene økte med 18 millioner kroner som følge av høyere gjennomsnittlig plasseringsbeløp.
- Finanskostnadene økte med 62 millioner kroner som følge av endret gjeldssammensetning.
- Netto valutaeffekter i 3. kvartal var -1924 millioner kroner, og oppstod i hovedsak som følge av en svekkelse av norske kroner mot euro. Disse var i hovedsak urealiserte og oppveies fullt ut av omregningseffekter i egenkapitalen.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 361 millioner kroner i 3. kvartal (972 millioner kroner). Nedgangen i skattekostnaden skyldes hovedsakelig lavere resultat. Grunnrenteskatt på kraftproduksjonen medførte en skattekostnad i kvartalet 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 slutten av 2010 som følge av høye kraftpriser.

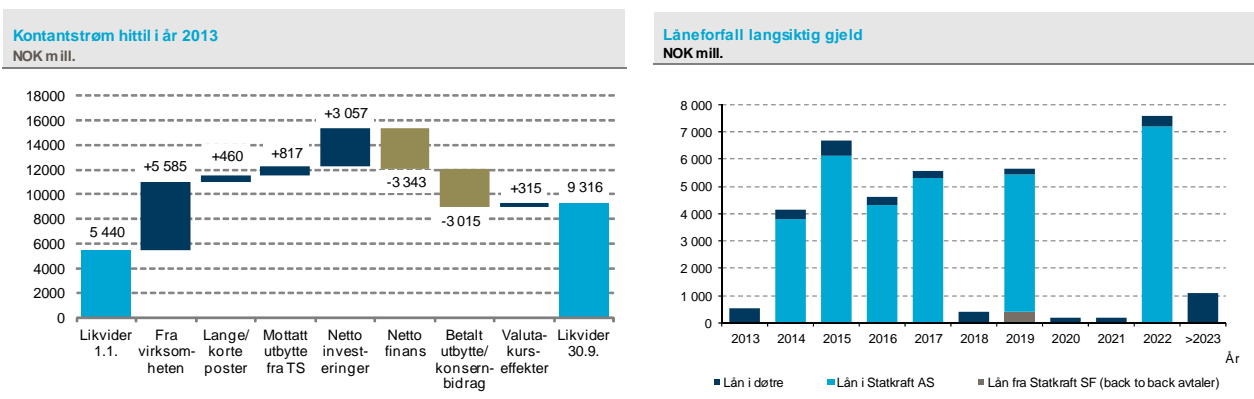
Basert på resultat etter skatt var den rullerende avkastningen på egenkapitalen² -6,1 % etter skatt mot 7,2 % for året 2012, mens total kapitalavkastningen³ etter skatt var -2,4 % mot 3,8 % for året 2012. Nedgangen skyldes betydelig lavere resultat hittil i år sammenlignet med samme periode i 2012, hovedsakelig som følge av urealiserte valutaeffekter. De negative valutaeffektene motvirkes fullt ut av positive omregningseffekter, slik at konsernets egenkapital har økt med 4933 millioner kroner hittil i år.

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 per 3. kvartal

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 5585 millioner kroner (5111 millioner kroner).
- Endring i kortsiktige og langsiktige poster hadde en positiv effekt på 460 millioner kroner (+2976 millioner kroner). Endringen relaterer seg hovedsakelig til endring i arbeidskapital, som ble delvis motvirket av en negativ endring for kontantsikkerhet (cash collateral).
- Det ble mottatt 817 millioner kroner i utbytte – primært fra BKK og Agder Energi.
- Netto investeringer⁴ utgjorde totalt +3057 millioner kroner (-9721 millioner kroner). Dette er hovedsakelig innbetaling for solgte E.ON aksjer på 8515 millioner kroner, innbetaling for salg av overføringsnettet for havvindparken Sheringham Shoal på 957 millioner kroner samt investeringer i varige driftsmidler på 6519 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var -3343 millioner kroner (-471 millioner kroner). Opptak av gjeld var 389 millioner kroner (2477 millioner kroner), primært knyttet til SN Power og prosjektf finansiering i Panama. Nedbetaling av gjeld utgjorde 3840 millioner kroner (3097 millioner kroner).
- Det ble betalt utbytte og konsernbidrag på 3015 millioner kroner (4244 millioner kroner), i hovedsak til Statkraft SF.
- Omregningseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde 315 millioner kroner.

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld⁵ var 28 668 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 29,9 % mot 35,9 % ved utgangen av 2012.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 14 838 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 18 843 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 67 370 millioner kroner mot 62 437 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 45,0 % av totalkapitalen. Økningen i egenkapital knytter seg til et positivt totalresultat på 5503 millioner kroner hittil i år samt overføringen av kraftverk fra Statkraft SF på 3549 millioner kroner fratrukket utbytte og konsernbidrag for 2012 på 4119 millioner kroner, inkludert minoritetens andel.

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 2199 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer (240 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden

Investeringer i økt kapasitet (1962 millioner kroner)

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

⁴ Netto investeringer inkluderer investeringer betalt ved kvartalsslutt, 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

3. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Ferdigstilte prosjekter i perioden					
Vindkraft	Baillie Windfarm	Storbritannia	53	80 %	2013 2. kv
	Stamåsen	Sverige	60	60 %	2013 3. kv
Vannkraft	Binga	Filippinene	126	50 % ³⁾	2013 3. kv
Fjernvarme	Ås	Norge	24	100 %	2013 3. kv
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 %	2015 2. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2016/17
	Devoll	Albania	243	100 %	2018
	Cheves	Peru	171	100 % ³⁾	2015 2. kv
Vindkraft	Bajo Frio	Panama	58	26 % ³⁾	2014 4. kv
	Mörttjärnberget	Sverige	85	60 %	2013 4. kv
	Tollarpsjöbjär	Sverige	3	90 %	2013 4. kv
	Berry Burn	Storbritannia	67	100 %	2014 1. kv
	Ögonfågeln	Sverige	99	60 %	2014 4. kv
Fjernvarme	Björkhöjden	Sverige	270	60 %	2015 4. 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.

3. 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	9 680	2 961	4 962	373	174	77	1 256	222	-867
Netto driftsinntekter, underliggende	3 979	2 717	145	225	167	49	633	220	-178
EBITDA, underliggende	1 867	1 934	-237	26	16	-15	266	-146	22
Driftsresultat, underliggende	1 138	1 624	-328	-14	-102	-49	150	-166	22
Driftsresultat, regnskapsført	1 243	1 962	-471	6	-292	37	128	-150	22
Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet	-59	-	1	56	9	-	-125	-	-
EBITDA-margin (%), underliggende	19,3	65,3	-4,8	6,8	9,5	-19,0	21,2	-65,8	-2,6
Vedlikeholdsinvesteringer	240	100	14	4	3	-	119	-	-
Investering i økt kapasitet	1 962	378	221	567	536	71	95	93	-
Investering i eierandeler	-3	-	-	-0	-3	-	-	-	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	11,2	8,9	0,1	0,7	0,3	-	1,1	0,1	-
- hvorav vannkraft (TWh)	10,9	8,9	0,1	0,7	-	-	1,1	0,1	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,3	-	-	-	0,3	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,0	-	0,0	-	-	-	-	-	-
Produksjon, fjernvarme (TWh)	0,1	-	-	-	-	0,1	0,0	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	2 717	2 106	9 458	8 914	12 479
EBITDA, underliggende	1 934	1 305	7 110	6 621	9 409
Driftsresultat, underliggende	1 624	1 022	6 199	5 776	8 274
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	337	-614	1 599	-1 644	-1 663
Vesentlige engangsposter	-	-	164	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	1 962	408	7 962	4 132	6 610
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	100	110	385	286	460
Investering i økt kapasitet	378	241	4 977	687	1 048
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	8,9	9,3	31,1	35,5	48,4

Hovedpunkter

- I forbindelse med planlagte investeringer på det norske sentralnettet forventes det at overføringskostnadene vil øke betydelig framover. I henhold til Statnetts prognoser så forventes fastavgiften å øke med 50 % i 2014, fra 0,8 til 1,2 øre/kWh.
- I september signerte Statkraft en avtale om å selge Svelgen 1 og 2 til Svelgen Kraft i bytte mot Sogn og Fjordane Energiverks 35 % medeiendomsrett i Leirdøla. Formålet med denne byttehandelen er at selskapene ønsker å rydde i medeierskap for å skape enklere og mer effektiv drift. Gjennomføring av avtalen er betinget av en bindende forhåndsutalelse fra skattemyndighetene.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var høyere, hovedsakelig på grunn av høyere netto driftsinntekter som følge av høyere markedspriser på nordisk kraft. Driftskostnadene var på samme nivå som tilsvarende kvartal i 2012.

Investeringer

- Investeringene i økt kapasitet relaterte seg i hovedsak til kraftverkene Eiriksdal, Makkoren, Nedre Røssåga og Kjensvatn.

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	145	392	1 060	1 349	2 016
EBITDA, underliggende	-237	102	86	562	809
Driftsresultat, underliggende	-328	3	-157	251	397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-46	-28	151	546	738
Vesentlige engangsposter	-97	-	-97	-	-1 986
Driftsresultat, regnskapsført	-471	-25	-104	797	-850
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	1	3	3	12	-31
Vedlikeholdsinvesteringer	14	34	55	66	127
Investering i økt kapasitet	221	279	285	699	1 014
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,2	1,0	1,3	1,9

Hovedpunkter

- Baltic Cable var ute av drift fra 18. juli til 22. september på grunn av en skade på kabelen. Reparasjonskostnadene kom på 26 millioner kroner, disse ble bokført i tredje kvartal.
- I august kjøpte Statkraft de resterende aksjene i biomasseanleggene Landesbergen (50 %) og Emden (70 %) fra E.ON. I forbindelse med transaksjonen har Statkraft terminert en ufordelaktig vedlikeholdsavtale med E.ON knyttet til biomasseselskapene. Da netto markedsverdi av anleggene er tilnærmet null, er effekten kostnadsført under vesentlige engangsposter i resultatregnskapet med 97 millioner kroner.

Økonomiske resultater

- Nedgang i underliggende EBITDA skyldes hovedsakelig lavere bidrag fra markedsaktiviteter og Baltic Cable. Driftskostnadene var høyere enn samme kvartal i 2012 blant annet som følge av driftskostnader knyttet til det nye gasskraftverket i Tyskland, Knapsack II, og konsolidering av biomasseselskapene Emden og Landesbergen, som nå er 100 % eid.

Investeringer

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

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	225	241	760	765	1 054
EBITDA, underliggende	26	63	233	263	320
Driftsresultat, underliggende	-14	-9	97	90	98
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	20	-90	175	-189	-113
Vesentlige engangsposter	-	-	162	-	-78
Driftsresultat, regnskapsført	6	-98	433	-99	-93
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	56	201	73	530	146
Vedlikeholdsinvesteringer	4	-7	25	30	90
Investering i økt kapasitet	567	460	1 854	1 307	1 687
Investering i eierandeler	-0	-1	23	2 406	2 433
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,7	0,6	2,3	1,9	2,6

Hovedpunkter

- SN Power og medeier Pacific Hydro har signert en avtale om salg av Colmito gassturbin i Chile (60MW) Transaksjonen er ventet gjennomført i løpet av året.
- SN Power har sammen med Aboitiz Power ferdigstilt rehabiliteringen av Binga vannkraftverk på Filippinene. Kapasiteten på kraftverket har økt fra 100 MW til 126 MW som følge av rehabiliteringen.

Økonomiske resultater

- Nedgangen i EBITDA relaterer seg til salget av aksjene i Norvind i Chile, samt lavere inntekter og høyere kostnader i Peru.
- 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 samt lavere resultat fra Brasil grunnet en nedskrivning.

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.	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	167	129	609	301	511
EBITDA, underliggende	16	-22	246	-56	-25
Driftsresultat, underliggende	-102	-52	-34	-145	-141
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-190	-	-190	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	-292	-52	-224	-145	-141
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	9	-14	-1	-19	-25
Vedlikeholdsinvesteringer	3	1	13	2	7
Investering i økt kapasitet	536	1 028	1 864	2 718	3 188
Investering i eierandeler	-3	3	1	12	144
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,1	0,9	0,5	0,7

Hovedpunkter

- Baillie i Storbritannia og Stamåsen i Sverige ble offisielt åpnet i kvartalet.
- SAE Vind mottok fire vindkraftkonsesjoner på til sammen inntil 660 MW i Sør-Trøndelag i Norge fra Olje- og energidepartementet og en i Sogn og Fjordane på inntil 105 MW fra Norges vassdrags- og energidirektorat.
- Forewind konsortiet, hvor Statkraft eier 25 %, søkte om konsesjon for de to første delprosjektene på Doggerbank. Hver av de to vindparkene er planlagt med en installert effekt på 1200 MW.
- Statkraft vil overta drifts- og vedlikeholdsansvaret for havvindparken Sheringham Shoal i Storbritannia fra januar 2014.
- De norske vindparkene Smøla, Hitra og Kjøllefjord ble nedskrevet med totalt 190 millioner kroner som følge av forventning om lavere kraftpriser og høyere eiendomsskatt.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte primært som følge av høyere kraftpriser og ny produksjonskapasitet fra vindparkene Stamåsen i Sverige og Baillie i Storbritannia.
- Totalt produserte segmentet 258 GWh i 3. kvartal, hvorav 78 GWh fra havbaserte vindparker. Produksjonen var noe lavere enn normalt som følge av mindre vind.

Investeringer

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

FJERNVARME

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	49	58	265	250	384
EBITDA, underliggende	-15	-1	78	78	142
Driftsresultat, underliggende	-49	-33	-26	-16	-2
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	86	-	86	-	-
Driftsresultat, regnskapsført	37	-33	60	-16	-2
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-1	-1
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-4	-	3	-
Investering i økt kapasitet	71	85	291	278	369
Investering i eierandeler	-	-	-	4	6
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,8	0,7	0,9

Hovedpunkter

- Salget av produksjonsanlegget i Alingsås i Sverige ble gjennomført med en bokført gevinst på 86 millioner kroner for Statkraft.
- I oktober åpnet Statkraft et nytt fjernvarmeverk på 24 MW på Ås i Norge.

Økonomiske resultater

- Nedgang i EBITDA knytter seg hovedsakelig til salget av Alingsås samt noe høyere driftskostnader.

Investeringer

- Investeringene relaterer seg primært til utbyggingen i Sandefjord i Norge, Hammargård i Sverige og fjernvarmenett.

INDUSTRIELT EIERSKAP¹⁾

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året
	2013	2012	2013	2012	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	633	476	2 350	2 045	3 010
EBITDA, underliggende	266	120	1 213	964	1 495
Driftsresultat, underliggende	150	8	870	645	1 061
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-22	4	7	-10	1
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-216
Driftsresultat, regnskapsført	128	11	877	634	846
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-125	89	324	545	781
Vedlikeholdsinvesteringer	119	131	320	281	381
Investering i økt kapasitet	95	52	315	295	538
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,1	1,1	4,1	4,2	6,0

¹⁾ Industrielt eierskap omfatter selskapene Skagerak Energi, Fjordkraft, BKK, Agder Energi og Istad. De to førstnevnte konsolideres i konsernregnskapet, mens de tre øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper

Hovedpunkter

- I august oppstod en feil på 132 kV reserveforsyningen til Kollsnes gassterminal i BKKs leveringsområde, og ledningen er tatt ut av drift. En midlertidig luftledning er under bygging, og vil bli ferdigstilt i løpet av november. Ny reserveforbindelse skal være på plass før årsslutt.
- BKK har signert en avtale med Lyse om restrukturering av fibervirksomheten mot privatmarkedet i Bergen
- Agder Energi og Norsk Hydro har signert en intensjonsavtale om samarbeid av drift og utvikling av kraftverk i Otravassdraget.

Økonomiske resultater

- EBITDA er opp 147 millioner kroner sammenliknet med samme periode i 2012, økningen skyldes høyere inntekter fra kraftsalg samt høyere inntekter fra sluttbrukervirksomheten.
- Nedgangen i resultatandel fra tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak negative urealiserte verdiendringer på energikontrakter samt valutaeffekter.

Investeringer

- Investeringer går som planlagt. Hoveddelen av investeringene er nyinvesteringer i nettvirksomhet.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Netto driftsinntekter, underliggende	220	115	510	414	565
EBITDA, underliggende	-146	-314	-346	-577	-787
Driftsresultat, underliggende	-166	-329	-403	-622	-856
Urealiserte verdiendringer					
energi kontrakter	16	29	-28	8	7
Vesentlige engangsposter	0	-	-	60	175
Driftsresultat, regnskapsført	-150	-301	-431	-554	-674
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	2	-	2	-
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-	-	-	-
Investering i økt kapasitet	93	48	267	135	229
Investering i eierandeler	-	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3

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

Hovedpunkter

→ Småkraft har satt kraftverket Langdalselv i drift.

Økonomiske resultater

→ Positiv endring i EBITDA på grunn av høyere internsalg og økte priser for småskala vannkraft.

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 fjor. 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 det kun er marginal kraftproduksjon ved Statkrafts gasskraftverk.

Det pågår en betydelig prosjektaktivitet innen vannkraft i Norge. I fremvoksende markeder forventes veksten i krafttetter-spørselen å fortsette. Den nylig inngåtte intensjonsavtalen mellom Statkraft og Norfund har som mål å restrukturere selskapenes internasjonale samarbeid innen fornybar energi. Statkraftkonsernets samlede kompetanse innen kraftutbygging, drift og marked kan dermed utnyttes enda bedre.

Statkraft har som mål å være et ledende internasjonalt selskap innen fornybar energi med fokus på europeisk fleksibel kraftproduksjon, markedsaktiviteter, vannkraft i fremvoksende markeder, vindkraft og fjernvarme. Det totale investeringsnivået vil løpende bli tilpasset slik at selskapet opprettholder en sterk finansiell stilling.

Oslo, 6. november 2013
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	3. kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
TOTALRESULTAT					
RESULTAT					
Salgsinntekter	9 560	5 959	32 513	25 050	36 447
Andre driftsinntekter	415	160	1 117	637	1 103
Brutto driftsinntekter	9 975	6 119	33 630	25 687	37 550
Energikjøp	-5 377	-3 351	-16 131	-12 701	-18 172
Overføringskostnader	-227	-227	-717	-763	-1 026
Netto driftsinntekter	4 371	2 540	16 782	12 223	18 352
Lønnskostnader	-814	-798	-2 288	-2 225	-3 046
Avskrivninger og nedskrivninger	-918	-643	-2 265	-1 876	-4 814
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-420	-363	-1 246	-1 045	-1 345
Andre driftskostnader	-976	-825	-2 428	-2 353	-3 469
Driftskostnader	-3 128	-2 630	-8 227	-7 498	-12 674
Driftsresultat	1 243	-90	8 554	4 724	5 679
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-59	281	400	1 069	871
Finansinntekter	75	57	179	843	996
Finanskostnader	-357	-295	-972	-984	-1 301
Netto valutaeffekter	-1 924	1 942	-6 878	4 460	4 468
Andre finansposter	-298	-285	-1 156	-250	-1 822
Netto finansposter	-2 504	1 419	-8 827	4 068	2 341
Resultat før skatt	-1 320	1 610	127	9 862	8 890
Skattekostnad	-361	-972	-2 273	-3 351	-4 220
Resultat etter skatt	-1 681	638	-2 147	6 511	4 671
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	58	47	269	369	230
Herav majoritetens andel	-1 738	591	-2 415	6 142	4 440
UTVIDET RESULTAT					
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-198	798	-599	962	337
Estimatawik pensjoner	-63	-	186	-15	1 045
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virkso	-	-80	145	-241	320
Omregningseffekter	2 119	-1 802	7 918	-3 807	-4 536
Sum utvidet resultat	1 858	-1 084	7 650	-3 101	-2 833
Totalresultat	177	-446	5 503	3 410	1 838
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	4	-279	658	-48	-156
Herav majoritetens andel	172	-167	4 845	3 458	1 994

NOK mill.	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE				
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler	3 812	3 468	3 242	3 136
Varige driftsmidler	98 491	89 483	88 665	85 195
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	15 545	16 225	15 924	15 080
Øvrige finansielle anleggsmidler	2 791	13 329	10 714	12 163
Derivater	4 994	5 524	5 397	4 687
Anleggsmidler	125 634	128 028	123 942	120 261
Beholdninger	1 310	1 165	1 588	977
Fordringer	8 617	7 201	9 604	9 272
Kortsiktige finansielle plasseringer	453	450	457	455
Derivater	4 457	4 549	4 996	5 356
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	9 316	3 583	5 440	8 605
Omløpsmidler	24 153	16 948	22 084	24 664
Eiendeler	149 787	144 976	146 026	144 925
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital	49 104	45 569	45 569	45 569
Oppjent egenkapital	10 779	11 357	9 934	12 840
Ikke-kontrollerende interesser	7 487	7 116	6 934	7 241
Egenkapital	67 370	64 043	62 437	65 651
Avsetninger for forpliktelsler	20 481	21 929	20 035	21 350
Rentebærende langsiktig gjeld	35 993	29 268	33 517	31 820
Derivater	4 918	6 239	6 038	4 673
Langsiktig gjeld	61 391	57 436	59 591	57 842
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 183	7 410	7 108	5 467
Betalbar skatt	3 494	3 530	3 246	3 411
Annen rentefri gjeld	11 239	8 377	9 341	6 960
Derivater	4 110	4 180	4 303	5 596
Kortsiktig gjeld	21 026	23 497	23 999	21 433
Egenkapital og gjeld	149 787	144 976	146 026	144 925

NOK mill.	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Akkumulerte omregnings-differanser	Opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL							
Egenkapital 1.1.2012	45 569	20 795	-7 955	12 840	58 409	7 241	65 651
Resultat etter skatt	-	6 142	-	6 142	6 142	369	6 511
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	1 002	-	1 002	1 002	-40	962
Estimatawik pensjoner	-	-9	-	-9	-9	-6	-15
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-	-241	-	-241	-241	-	-241
Omregningseffekter	-	-	-3 436	-3 436	-3 436	-371	-3 807
Totalresultat	-	6 894	-3 436	3 458	3 458	-48	3 410
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 900	-	-4 900	-4 900	-259	-5 159
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	-	-	-	-	-	129	129
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	149	149
Egenkapital 30.09.2012	45 569	22 789	-11 391	11 398	56 967	7 076	64 043
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
Estimatawik pensjoner	-	1 224	-	1 224	1 224	229	1 453
Skatteeffekten av estimatawik, pensjoner	-	-343	-	-343	-343	-64	-407
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles 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	-	-	-	-	-	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	-	-2 415	-	-2 415	-2 415	269	-2 147
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-681	-	-681	-681	83	-599
Estimatawik pensjoner	-	186	-	186	186	-	186
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-	145	-	145	145	-	145
Omregningseffekter	-	-	7 612	7 612	7 612	306	7 918
Totalresultat	-	-2 766	7 612	4 845	4 845	658	5 503
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 000	-	-4 000	-4 000	-119	-4 119
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	2 911	-	-	-	2 911	-	2 911
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-94	-94
Kapitalforhøyelse	624	-	-	-	624	108	732
Egenkapital 30.09.2013	49 104	15 143	-4 363	10 779	59 884	7 487	67 370

NOK mill.	3. kvartal		Året 2012
	2013	2012	
KONTANTSTRØMOPPSTILLING			
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	127	9 862	8 890
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-92	-7	-28
Avskrivninger og nedskrivninger	2 265	1 876	4 814
Gevinst fra salg av virksomhet	117	-	-
Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felles virksomhet	-153	-	-81
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-400	-1 069	-871
Urealiserte verdiendringer	6 191	-2 650	-1 452
Betalt skatt	-2 471	-2 903	-4 426
Tilført fra årets virksomhet	5 585	5 108	6 846
Endringer i langsiktige poster	-459	-131	-225
Endringer i kortsiktige poster	919	3 107	1 710
Utbytte fra tilknyttede selskaper	817	1 414	1 958
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	6 862	9 499
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-797	-668	-1 065
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet*	-5 722	-6 328	-8 396
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	9 578	42	126
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet	327	-	-
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet**	69	90	-54
Utbetalinger av utlån	-439	-449	-670
Innbetalinger av utlån	62	11	8
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer	-23	-2 418	-2 433
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	3 057	-12 484
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	389	2 477	7 919
Nedbetaling av gjeld	-3 840	-3 097	-4 573
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-3 015	-4 244	-4 293
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	108	149	167
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-6 358	-780
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	3 561	-4 937
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	315	-85	-191
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	5 440	8 605	8 605
Bankinnskudd, kontanter og lignende 30.9./31.12.	9 316	3 583	5 440
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	12 000	12 000
Ubenyttet kassekreditt	2 214	2 200	2 205
Bundne midler	-261	-758	-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 292 millioner kroner skyldes investeringer hittil i år som ikke er betalt ved kvartalslutt.

**Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 73 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									
3. kvartal 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	9 975	2 408	4 964	374	9	77	1 251	70	821
Driftsinntekter interne, underliggende	-	553	-2	-0	165	-	5	152	-871
Brutto driftsinntekter, underliggende	9 975	2 961	4 962	373	174	77	1 256	222	-50
Netto driftsinntekter, underliggende	4 371	2 717	145	225	167	49	633	220	214
Driftsresultat, underliggende	1 243	1 624	-328	-14	-102	-49	150	-166	128
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	337	-46	20	-	-	-22	16	-306
Vesentlige engangsposter	-	-	-97	-	-190	86	-	-	201
Driftsresultat	1 243	1 962	-471	6	-292	37	128	-150	22
Resultatandel i tilknyttede selskaper og telles virksomhet	-59	-	1	56	9	-	-125	-	-
Resultat før finans og skatt	1 184	1 962	-470	62	-283	37	3	-150	22
Hittil i år 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	33 630	7 471	15 226	1 257	19	459	5 363	125	3 711
Driftsinntekter interne, underliggende	-	2 755	-19	-0	615	1	44	389	-3 785
Brutto driftsinntekter, underliggende	33 630	10 225	15 207	1 257	634	460	5 408	513	-75
Netto driftsinntekter, underliggende	16 782	9 458	1 060	760	609	265	2 350	510	1 770
Driftsresultat, underliggende	8 554	6 199	-157	97	-34	-26	870	-403	2 009
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 599	151	175	-	-	7	-28	-1 903
Vesentlige engangsposter	-	164	-97	162	-190	86	-	-	-125
Driftsresultat	8 554	7 962	-104	433	-224	60	877	-431	-19
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	400	-	3	73	-1	-	324	-	-
Resultat før finans og skatt	8 954	7 962	-100	506	-225	60	1 201	-431	-19
Balanse 30.09.2013									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	15 545	-	-	6 354	-8	-	9 195	-1	4
Øvrige eiendeler	134 242	54 818	5 403	12 894	11 549	3 088	14 691	59 731	-27 931
Totale eiendeler	149 787	54 818	5 403	19 248	11 541	3 088	23 886	59 730	-27 927
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 265	-911	-244	-136	-470	-104	-343	-57	-
Vedlikeholdsinvesteringer	797	385	55	25	13	-	320	-	-
Investering i økt kapasitet	9 853	4 977	285	1 854	1 864	291	315	267	-
Investering i andre foretak	24	-	-	23	1	-	-	-	-
3. kvartal 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	6 119	1 815	3 130	359	79	84	923	14	-286
Driftsinntekter interne, underliggende	-	462	-112	4	117	-	2	102	-575
Brutto driftsinntekter, underliggende	6 119	2 278	3 018	363	197	84	925	116	-861
Netto driftsinntekter, underliggende	2 540	2 106	392	241	129	58	476	115	-978
Driftsresultat, underliggende	-90	1 022	3	-9	-52	-33	8	-329	-699
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-614	-28	-90	-	-	4	29	700
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	-0	-
Driftsresultat	-90	408	-25	-98	-52	-33	11	-301	1
Resultatandel i tilknyttede selskaper og telles virksomhet	281	-	3	201	-14	-	89	2	-
Resultat før finans og skatt	190	408	-22	103	-66	-33	100	-299	1
Hittil i år 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	25 687	7 429	11 695	1 130	-5	405	4 484	99	450
Driftsinntekter interne, underliggende	-	2 142	-247	13	322	-	21	317	-2 569
Brutto driftsinntekter, underliggende	25 687	9 572	11 448	1 143	317	406	4 505	417	-2 119
Netto driftsinntekter, underliggende	12 223	8 914	1 349	765	301	250	2 045	414	-1 814
Driftsresultat, underliggende	4 724	5 776	251	90	-145	-16	645	-622	-1 255
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-1 644	546	-189	-	-	-10	8	1 290
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	60	-60
Driftsresultat	4 724	4 132	797	-99	-145	-16	634	-554	-25
Resultatandel i tilknyttede selskaper og telles virksomhet	1 069	-	12	530	-19	-1	545	2	-
Resultat før finans og skatt	5 794	4 132	809	431	-164	-17	1 179	-552	-25
Balanse 30.09.2012									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	16 225	-	47	7 443	75	-	8 656	-	3
Øvrige eiendeler	128 751	48 870	6 589	10 097	8 686	2 847	14 284	61 923	-24 544
Totale eiendeler	144 976	48 870	6 636	17 540	8 761	2 847	22 940	61 923	-24 541
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 876	-844	-311	-173	-89	-94	-319	-45	-
Vedlikeholdsinvesteringer	668	286	66	30	2	3	281	-	-
Investering i økt kapasitet	6 119	687	699	1 307	2 718	278	295	135	-
Investering i andre foretak	2 422	-	-	2 406	12	4	-	-	-

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Fjernvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- posteringer
SEGMENTER									
Aret 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 felles 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 felles 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 3. kvartal 2013, avsluttet 30. september 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 3. 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.	3. kvartal 2013			Hittil i år 2013		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	405	1 656	2 061	847	5 206	6 053
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	-210	101	-109	-150	210	60
Trading and origination	-123	120	-3	-291	751	459
Sluttbruker	-2	709	707	-2	3 283	3 282
Andre salgsinntekter	-	6 885	6 885	-	22 698	22 698
Elimineringer	16	2	18	-28	-11	-40
Sum salgsinntekter	86	9 474	9 560	375	32 138	32 513
Energikjøp	97	-5 475	-5 377	1 237	-17 368	-16 131
Netto valutaeffekter	-1 732	-193	-1 924	-6 765	-114	-6 878
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-297	-	-297	-1 038	3	-1 035
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-	-	-	-	-120	-120
Sum urealiserte effekter	-1 846			-6 191		

NOK mill.	3. 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	230	656	885	-1 471	4 586	3 115	-1 613	6 179	4 566
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	31	36	67	-2	462	460	71	525	596
Trading and origination	259	-123	136	252	209	461	460	266	726
Sluttbruker	-	504	504	-	2 682	2 682	-	4 024	4 024
Andre salgsinntekter	-	4 349	4 349	-	18 324	18 324	-	26 534	26 534
Elimineringer	29	-10	18	8	-	8	7	-6	1
Sum salgsinntekter	548	5 411	5 959	-1 213	26 263	25 050	-1 076	37 523	36 447
Energikjøp	-140	-3 212	-3 351	175	-12 876	-12 701	506	-18 678	-18 172
Netto valutaeffekter	2 014	-72	1 942	3 935	525	4 460	3 815	653	4 468
Andre finansposter									
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	-286	1	-285	-157	-	-157	347	2	349
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-	-	-	-90	-3	-93	-2 140	-30	-2 171
Sum urealiserte effekter	2 137			2 650			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 3. kvartal utgjorde -4147 millioner kroner, hvorav -3955 millioner kroner var urealisert. Den negative effekten har i hovedsak oppstått som følge av at norske 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 1054 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. Effekten av implementeringen av IFRS 11, samt overgangen til bruttopresentasjon for enkelte kontrakter er vist i tabellene under:

NOK million	3. kvartal	Hittil i år 2012	Året 2012
TOTALRESULTAT			
RESULTAT			
Økning i brutto driftsinntekter*	778	3 795	5 219
Økning i netto driftsinntekter	207	450	693
Økning (-)/ reduksjon (+) i driftskostnader	-63	-61	-380
Endring i driftsresultat	922	389	314
Reduksjon i resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-101	-283	-153
Endring i netto finansposter	-19	-50	-76
Endring i resultat før skatt	24	56	84
Økning i skattekostnad	-24	-56	-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 3652 millioner kroner i 3.kvartal og 5236 millioner kroner for året 2012. Motsatt effekt er presentert under energikjøp, og følgelig er netto driftsinntekter uendret.			

NOK million	30.09.2012	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE			
EIENDELER			
Økning i immaterielle eiendeler	28	28	29
Økning i varige driftsmidler	5 802	5 608	3 954
Reduksjon i investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-1 363	-2 050	-1 029
Økning i andre anleggsmidler	550	616	372
Økning i bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	485	394	322
Økning i andre omløpsmidler	-4 393	-3 562	-2 601
Økning i eiendeler	1 108	1 034	1 046
EGENKAPITAL OG GJELD			
Endringer i egenkapital	-	-	-
Økning i langsiktig gjeld	482	490	490
Økning i kortsiktig gjeld	627	544	559
Endring i egenkapital og gjeld	1 108	1 034	1 047

NOK million	3. kvartal 2012	Året 2012
KONTANTSTRØMPOPPSTILLING		
Endring i netto likviditetsendring fra virksomheten	179	342
Endring i netto likviditetsendring fra investeringer	-6	-254
Endring i netto likviditetsendring fra finansiering	-10	-16

10. VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG OVERTAKELSE AV EIENDELER

31. august overtok Statkraft resterende 50 % eierandel i biomassekraftverket Biomasseheizkraftwerk Landesbergen GmbH og 70 % eierandel i Biomasseheizkraftwerk Emden GmbH, og eier nå begge selskapene 100 %. Selger av begge aksjepostene var E.ON. Statkraft inngikk i 2009 en avtale med E.ON om levering av vedlikeholdstjenester til disse biomasse kraftverkene. Vedlikeholdsavtalen ble i forbindelse med det trinnvise oppkjøpet terminert. Avtalen eksisterte før det trinnvise oppkjøpet og har ikke møtt kravene til balanseføring i tidligere perioder, og et beløp på 97 millioner kroner er kostnadsført i 3. kvartal. Netto eiendeler i kraftverkene er verdsatt til null.

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 3535 millioner kroner, hvorav 624 millioner kroner er rapportert som kapitalinnskudd og 2911 millioner kroner er rapportert som annen innskutt egenkapital.



Kvartalsrapport
Q3/2013
Statkraft AS

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

www.statkraft.no