



Statkraft

Kvartalsrapport
Q4/2013
Statkraft AS

Q4

Hovedtall

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring
Fra resultatregnskapet ¹⁾						
Brutto driftsinntekter, underliggende	14 907	11 818	26 %	47 458	38 910	22 %
Netto driftsinntekter, underliggende	6 079	5 754	6 %	20 545	19 207	7 %
EBITDA, underliggende	3 843	3 517	9 %	12 444	11 347	10 %
Driftsresultat, underliggende	3 063	2 859	7 %	9 589	8 813	9 %
Driftsresultat, regnskapsmessig	4 448	835	433 %	13 002	5 559	134 %
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	701	-199	453 %	1 101	871	26 %
Netto finansposter	-2 765	-1 728	-60 %	-11 592	2 341	-595 %
Resultat før skatt	2 384	-1 091	318 %	2 511	8 771	-71 %
Resultat etter skatt	2 354	-1 960	220 %	208	4 551	-95 %
EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾	25,8	29,8		26,2	29,2	
ROACE, underliggende (%) ³⁾				12,5	13,0	
Poster utenfor underliggende resultat						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 385	260	432 %	3 288	-1 030	419 %
Vesentlige engangsposter	-	-2 284	100 %	125	-2 224	106 %
Balanseposter og investeringer						
Totale eiendeler 31.12.				154 348	145 907	6 %
Vedlikeholdsinvesteringer	518	650	-20 %	1 980	1 811	9 %
Investeringer i økt kapasitet	2 114	1 701	24 %	11 303	7 327	54 %
Investeringer i eierandeler	38	161	-76 %	62	2 583	-98 %
Sysselsatt kapital 31.12. ⁴⁾				82 985	71 282	16 %
Kontantstrøm						
Netto likviditetsendring fra virksomheten	1 244	791	57 %	8 106	10 290	-21 %
Likvide midler 31.12.				7 685	5 440	41 %
Valutakurser						
NOK/EUR gjennomsnittlig kurs	8,24	7,36	12 %	7,81	7,48	4 %
NOK/EUR sluttkurs 31.12.				8,36	7,35	14 %

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.

Klassifisering mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet har blitt endret for 1. kvartal, 2. kvartal og 3. kvartal 2013. Effekten hittil i år per kvartal var på henholdsvis 127 millioner kroner, 290 millioner kroner og 665 millioner kroner. Tilsvarende har også klassifiseringen mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet blitt endret for året 2012 og 3. kvartal 2012. Effekten hittil i år i 2012 var på henholdsvis 746 millioner kroner og 493 millioner kroner. Effekten for 4. kvartal 2012 var dermed 253 millioner kroner.

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 + ikke-rentebærende fordringer + beholdninger - betalbar skatt - annen kortsiktig og langsiktig 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	19



GODT KVARTALSRESULTAT



Høyere inntekter fra vannkraft og vindkraft førte til et godt kvartalsresultat.

Oppdatert strategi gir fortsatt høy prosjektaktivitet i Norge og Sverige.

Internasjonalt er posisjonen styrket gjennom en integrasjon av virksomhetene i Sør-Amerika og Sør-Asia i Statkraft, og en videre satsing på SN Power.

Fjerde kvartal 2013 hadde noe høyere nordisk kraftpris målt i norske kroner enn tilsvarende kvartal i 2012. Dette sammen med ny produksjonskapasitet innen vindkraft medførte at konsernets inntekter fra kraftproduksjonen ble høyere. Resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) var god, og endte på 3,8 milliarder kroner, 9 prosent høyere enn i fjerde kvartal 2012.

Valutaendringer ga negative valutaeffekter knyttet til finanspostene. Disse var i hovedsak urealiserte, og motvirkes av omregningseffekter i egenkapitalen. Resultatet etter skatt endte på 2,4 milliarder kroner. Dette var en forbedring på 4,3 milliarder kroner i forhold til fjerde kvartal 2012, som var et kvartal med store nedskrivninger.

Den gjennomsnittlige nordiske kraftprisen var noe lavere, målt i EUR/MWh, enn i samme kvartal i 2012. En svekkelse av norske kroner medførte imidlertid at prisen var om lag 8 prosent høyere målt i NOK/MWh. Konsernets kraftproduksjon var 16,3 TWh i kvartalet, uendret fra fjerde kvartal 2012.

En ny strategisk plattform ble vedtatt. Ambisjonen for Statkraft er å styrke posisjonen som en ledende inter-

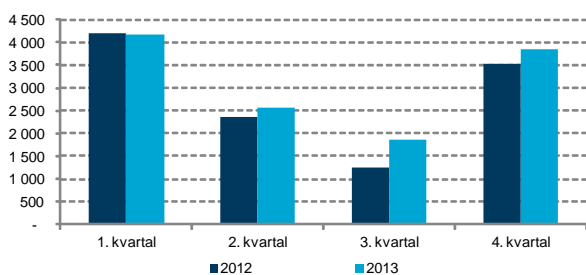
nasjonal leverandør av ren energi. Dette skal gjøres ved å utnytte konsernets konkurransefortrinn og kjernekompetanse. Strategien er basert på vurderinger av markedenes attraktivitet og Statkrafts evne til å skape verdi, og har fem satsingsområder:

- Europeisk fleksibel kraftproduksjon.
- Energihandel og tjenester.
- Vannkraft i fremvoksende markeder.
- Vindkraft.
- Fjernvarme.

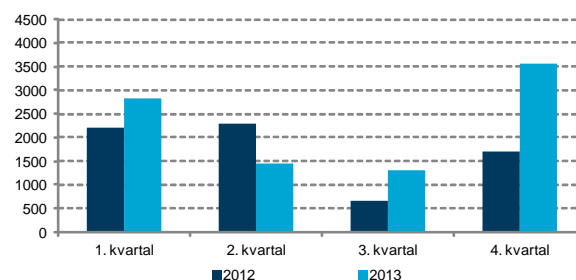
Innen nordisk vannkraft gjennomfører Statkraft mange store rehabiliteringer, og planlegger å investere 12 milliarder kroner i opprustning av norske og svenske vannkraftverk i perioden 2014-18. I tillegg planlegges større investeringer i vindparker i Midt-Norge.

I mer enn ti år har Statkraft og Norfund samarbeidet for å bygge ut fornybar energi globalt gjennom selskapet SN Power. Statkraft og Norfund har inngått en avtale om å restrukturere og forlenge samarbeidet. Formålet er å styrke posisjonen innen vannkraft internasjonalt.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Samfunnsansvar og HMS				
Dødsfall ¹⁾	0	1	1	2
H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)}	6,4	6,2	6,5	7,1
Alvorlige miljøhendelser	0	0	0	0
Antall årsverk, konsern			3 493	3 475
Sykefravær, konsern (%)	2,9	3,0	3,0	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

- Skadefrekvensen H2 i konsernet var 6,4 i 4. kvartal. H2-raten for 2013 var 6,5 hvilket er noe bedre enn i 2012.
- Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 4. kvartal.
- Sykefraværet ligger på et stabilt lavt nivå.

I 2013 har det vært særskilt fokus på gransking og læring av alle hendelser med stort skadepotensiale. Videre har et nytt verktøy for egevaluering av helse- og sikkerhetsarbeid blitt implementert i alle forretningsaktiviteter. I internasjonal virksomhet er det arbeidet spesielt med økt trafikksikkerhet og god kjøreadferd.

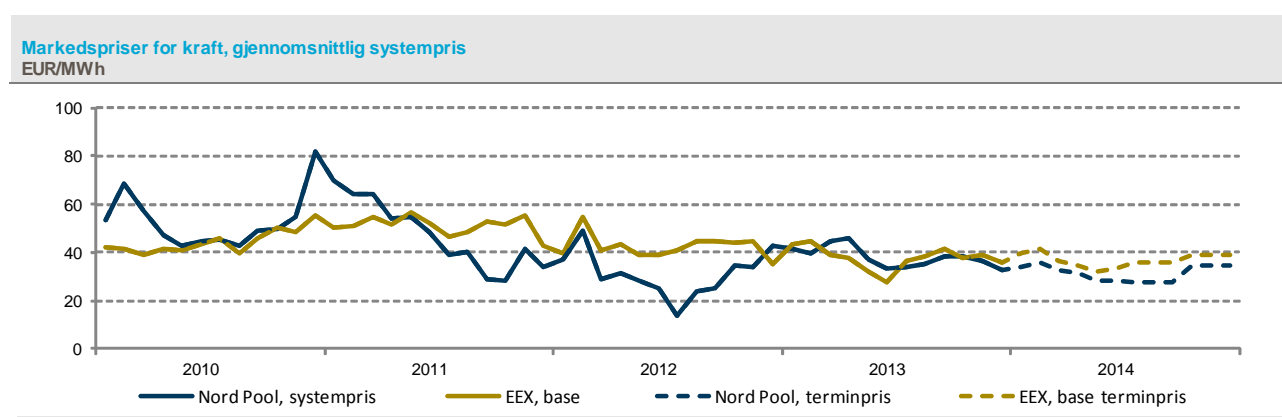
Havvindparken Sheringham Shoal er nominert til den britiske bransjeorganisasjonen Renewable UKs Helse- og sikkerhetspris for 2014 for god inkludering av medisinsk helsetjeneste i driften.

For å måle Statkrafts miljøprestasjoner brukes vurderingen fra et eksternt ratingbyrå som indikator. Ratingen er basert på offentlig tilgjengelig informasjon og oppdateres løpende. I 4. kvartal ble konsernets eksisterende miljøinformasjon gjort mer tilgjengelig hvilket resulterte i at Statkrafts rating økte til B+ som er på nivå med internasjonal beste praksis.

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)

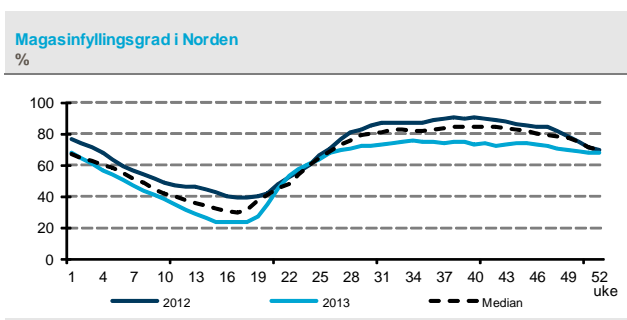
Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 35,9 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 4 % sammenliknet med samme periode i 2012. Nedgangen var i første rekke drevet av høyere temperaturer og lavere forbruk enn i 4. kvartal i 2012. Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet blant annet på grunn av høyere tilsig til magasinene enn normalt. Målt i norske kroner var den gjennomsnittlige systemprisen 8 % høyere enn i 4. kvartal 2012.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 37,5 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 9 % sammenliknet med samme periode i 2012. Nedgangen var preget av høyere temperaturer. Terminprisene i Tyskland falt gjennom kvartalet blant annet som følge av at spotprisene i 4. kvartal ble lavere enn forventet.

EUR/MWh	4. kvartal			Året		
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring
Pris						
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool	35,9	37,3	-4 %	38,1	31,3	22 %
Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX	37,5	41,4	-9 %	37,8	42,8	-12 %
Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX	50,8	55,3	-8 %	48,8	53,6	-9 %
Gjennomsnittlig gasspris, EGT	27,1	27,1	0 %	27,3	25,4	7 %

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

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



Kilde: Nord Pool.

TWh	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Kraftforbruk og produksjon				
Norden				
Forbruk i Norden	100,5	106,3	381,8	384,5
Produksjon i Norden	100,2	108,5	379,8	399,0
Netto import(+)/eksport (-) Norden	0,3	-2,2	2,0	-14,5
Norge				
Forbruk i Norge	34,5	36,6	128,8	127,9
Produksjon i Norge	35,8	38,6	133,7	146,0
Netto import(+)/eksport (-) Norge	-1,3	-2,0	-4,9	-18,1

Det var høyere tilsig i perioden enn normalt. Ved utgangen av desember var den samlede magasinfyllingen i Norden 82,1 TWh, tilsvarende 97,1 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 67,6 % (69,6 % i 2012) i forhold til maksimal magasin-kapasitet på 121,4 TWh ved utgangen av uke 52.

I 4. kvartal ble det netto importert 0,3 TWh til Norden fra kontinentet, mot 2,2 TWh netto 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	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Produksjon, teknologi				
Vannkraft	15,3	15,6	53,2	57,6
Vindkraft	0,5	0,2	1,4	0,8
Gasskraft	0,4	0,5	1,1	1,5
Biokraft	0,1	0,0	0,2	0,1
Total produksjon	16,3	16,3	55,9	60,0
Produksjon, geografi				
Norge	13,0	13,1	45,1	48,3
Norden utenfor Norge	1,8	1,9	5,4	7,1
Europa utenfor Norden	0,8	0,7	2,3	2,1
Resten av verden	0,8	0,7	3,0	2,5
Total produksjon	16,3	16,3	55,9	60,0

Konsernet produserte totalt 16,3 TWh. I 4. kvartal hadde konsernet en vindkraft produksjon på 0,5 TWh mot 0,2 TWh i samme periode i 2012. Økningen skyldes gode vindforhold samt ny produksjonskapasitet.

Konsernet hadde i tillegg en fjernvarmeproduksjon på 0,3 TWh (0,4 TWh).

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 4. kvartal 2013 sammenlignet med 4. 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.	4. kvartal			2013	Året	
	2013	2012	Endring		2012	Endring
Hovedtall						
Netto driftsinntekter, underliggende	6 079	5 754	6 %	20 545	19 207	7 %
EBITDA, underliggende	3 843	3 517	9 %	12 444	11 347	10 %
Resultat før skatt	2 384	-1 091	318 %	2 511	8 771	-71 %
Resultat etter skatt	2 354	-1 960	220 %	208	4 551	-95 %

Til tross for store negative valutaeffekter også i 4. kvartal var konsernets resultat etter skatt om lag 4,3 milliarder kroner høyere. Forbedringen relaterer seg primært til at det i 4. kvartal 2012 var store nedskrivninger samt at konsernet i 4. kvartal 2013 hadde en inntektsføring relatert til refusjon av tidligere betalt skatt i Tyskland.

BRUTTO DRIFTSRESULTAT (EBITDA) – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA var 326 millioner kroner høyere enn i samme kvartal i 2012, primært som følge av høyere inntekter fra vann- og vindkraft. Inntektsøkningen var hovedsakelig drevet av høyere priser målt i norske kroner, ny produksjonskapasitet innen vindkraft og gode vindforhold. I tillegg bidro overførte verk fra Statkraft SF positivt.

DRIFTSINNTEKTER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	4. kvartal			2013	Året	
	2013	2012	Endring		2012	Endring
Driftsinntekter, underliggende						
Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater	10 667	7 583	41 %	31 750	24 485	30 %
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	101	91	11 %	341	307	11 %
Langsiktige kontrakter	1 743	1 593	9 %	6 785	6 179	10 %
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	37	64	-42 %	247	525	-53 %
Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia -fornybar)	222	265	-16 %	681	726	-6 %
Nett	307	301	2 %	1 184	1 071	11 %
Sluttbruker	1 348	1 341	0 %	4 631	4 024	15 %
Fjernvarme	194	231	-16 %	684	655	4 %
Annet	3	4	-40 %	10	17	-41 %
Valutasikring energikontrakter	-12	-6	-111 %	-23	-6	-312 %
Salgsinntekter	14 608	11 467	27 %	46 291	37 982	22 %
Andre driftsinntekter	298	351	-15 %	1 168	928	26 %
Brutto driftsinntekter	14 907	11 818	26 %	47 458	38 910	22 %
Energikjøp	-8 554	-5 802	-47 %	-25 922	-18 678	-39 %
Overføringskostnader	-274	-262	-5 %	-991	-1 026	3 %
Netto driftsinntekter	6 079	5 754	6 %	20 545	19 207	7 %

- Økte volumer innen aktiviteter hvor Statkraft tilbyr mindre produsenter av fornybar energi markedsadgang i Tyskland og Storbritannia bidro til en økning i netto fysisk spotsalg og energikjøp.
- Gode vindforhold samt ny produksjonskapasitet innen vindkraft bidro til økt netto fysisk spotsalg.
- Økte nordiske kraftpriser målt i norske kroner bidro også til økt netto fysisk spotsalg.
- Inntekter fra langsiktige kontrakter var noe høyere enn tilsvarende kvartal i 2012 som følge av noe høyere volum og prisindekseringer i kontraktene.
- Endringene i nordisk og kontinental forvaltningsportefølje og trading og origination relaterer seg til eksponeringen og endringer i markedsprisene.
- Økt margin fra sluttbrukervirksomheten.

DRIFTSKOSTNADER – UNDERLIGGENDE

NOK mill.	4. kvartal			Året		
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring
Driftskostnader underliggende						
Lønnskostnader	-848	-820	3 %	-3 136	-3 046	3 %
Avskrivninger	-780	-658	18 %	-2 855	-2 534	13 %
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-394	-301	31 %	-1 640	-1 345	22 %
Andre driftskostnader	-994	-1 116	-11 %	-3 325	-3 469	-4 %
Driftskostnader	-3 016	-2 895	4 %	-10 956	-10 393	5 %

- Økning i avskrivninger skyldes blant annet ferdigstilling av de landbaserte vindparkene Baillie i Storbritannia og Stamåsen i Sverige samt overføring av de utleide kraftverkene fra Statkraft SF til Statkraft AS i 2. kvartal 2013.
- Økt eiendomsskatt skyldes primært endrede rammevilkår i Norge og Sverige samt overføring av utleide kraftverk fra Statkraft SF.
- Reduksjonen i andre driftskostnader relaterer seg blant annet til reparasjonskostnader for Baltic Cable samt nedskrivning av beholdninger i Emden i 4. kvartal 2012. I tillegg har det vært lavere aktivitetsnivå på havvindprosjektet Doggerbank i 4. 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.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 385	260	3 288	-1 030
Vesentlige engangsposter	-	-2 284	125	-2 224
<i>Inntekstføring 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	-
<i>Kostnader ved økning av eierandel i biomasseselskap</i>	-	-	-97	-
<i>Etteroppgjør salg av Trondheim Energi Nett</i>	-	115	-	175
<i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i>	-	-2 399	-190	-2 399

- Positiv utvikling for energikontraktene i 4. kvartal 2013 skyldes hovedsakelig valutaeffekter på langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro. I tillegg var det positiv utvikling på den nordiske forvaltningsporteføljen samt finansielle energiderivater som følge av lavere forventede nordiske kraftpriser.

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.	4. kvartal			Året		
	2013	2012	Endring	2013	2012	Endring
Tilknyttede selskaper						
BKK	176	96	84 %	319	382	-16 %
Agder Energi	153	133	15 %	339	408	-17 %
Øvrige	373	-427	187 %	442	80	451 %
Tilknyttede selskaper	701	-199	453 %	1 101	871	26 %

- Forbedringen i resultat fra BKK og Agder Energi skyldes i hovedsak urealiserte verdiendringer for energikontrakter.
- Resultatforbedringen fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak høyere inntekter fra Filippinene og et forsikringsoppgjør i Chile, samt at det i 4. kvartal 2012 ble foretatt nedskrivninger i India.

FINANSPOSTER

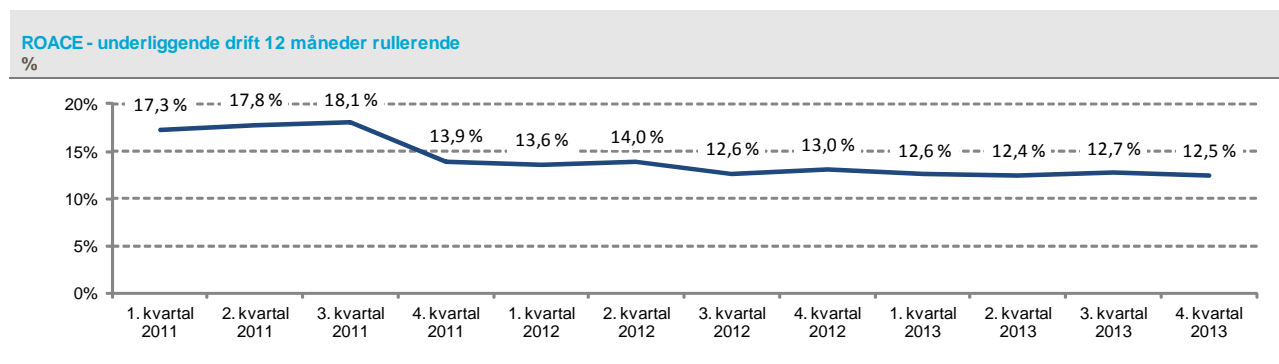
NOK mill.	4. kvartal			2013	Året	
	2013	2012	Endring		2012	Endring
Finansposter						
Renteinntekter	55	33	68 %	218	231	-6 %
Andre finansinntekter	4	121	-97 %	20	765	-97 %
Finansinntekter	58	153	-62 %	237	996	-76 %
Rentekostnader	-357	-307	-16 %	-1 272	-1 250	-2 %
Andre finanskostnader	-22	-10	-122 %	-78	-50	-56 %
Finanskostnader	-379	-317	-20 %	-1 351	-1 301	-4 %
Netto valutaeffekter	-2 524	8	>1000 %	-9 403	4 468	-310 %
Andre finansposter	79	-1 572	105 %	-1 076	-1 822	41 %
Netto finansposter	-2 765	-1 728	-60 %	-11 592	2 341	-595 %

- Finansinntektene falt med 95 millioner kroner hovedsakelig fordi 4. kvartal 2012 inkluderte en gevinst knyttet til trinnvist oppkjøp i vindparken Berry Burn i Storbritannia.
- Finanskostnadene økte med 62 millioner kroner som følge av endret gjeldssammensetning.
- Netto valutaeffekter i 4. kvartal var -2524 millioner kroner, og oppstod i hovedsak som følge av en svekkelse av norske kroner mot euro. Disse var i hovedsak urealiserte og motvirkes av omregningseffekter i egenkapitalen.
- Andre finansposter økte med 1651 millioner kroner, og forklares i hovedsak med urealisert tap på aksjeposten i E.ON SE i 4. kvartal 2012.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 30 millioner kroner i 4. kvartal (868 millioner kroner). Nedgangen i skattekostnaden skyldes hovedsakelig at Statkraft i 4. kvartal 2013 fikk tilbakebetalt tidligere års kildeskatt knyttet til utbytte fra E.ON-aksjeposten på 566 millioner kroner, mens skattekostnaden i 4. kvartal 2012 var negativt påvirket av nedvurdering av utsatt skattefordel.

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 rullende avkastningen på egenkapitalen² 0,3 % etter skatt i 2013 mot 7,0 % for året 2012, mens totalkapitalavkastningen³ etter skatt var 0,8 % mot 3,8 % for året 2012. Nedgangen skyldes betydelig lavere resultat i 2013 sammenlignet med 2012, hovedsakelig som følge av urealiserte valutaeffekter. De negative valuta-effektene motvirkes fullt ut av positive omregningseffekter, slik at konsernets egenkapital økte med 8757 millioner i 2013.

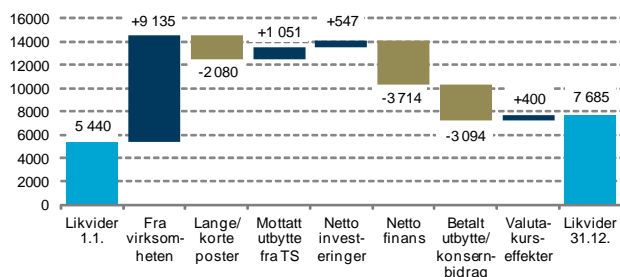
¹ ROACE (%): (Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer energikontrakter og vesentlige engangsposter x 100)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

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

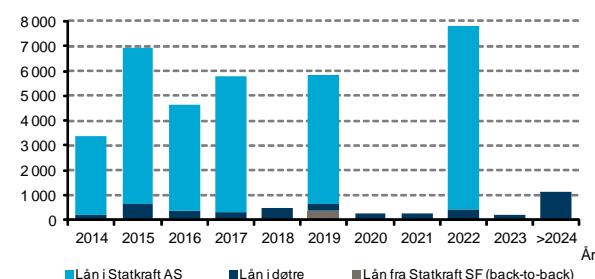
³ Totalkapitalavkastning etter skatt (%): (Resultat etter skatt justert for finanskostnader siste 12 måneder x 100)/gjennomsnittlig totalkapital.

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR

Kontantstrøm året 2013
NOK mill.



Låneforfall langsiktig gjeld
NOK mill.



Kontantstrøm året 2013

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 9135 millioner kroner (6846 millioner kroner).
- Endring i kortsiktige og langsiktige poster hadde en negativ effekt på 2080 millioner kroner (+1485 millioner kroner). Endringen relaterte seg hovedsakelig til kontantsikkerhet (cash collateral), som ble delvis motvirket av en positiv endring i arbeidskapital.
- Det ble mottatt 1051 millioner kroner i utbytte – primært fra BKK, Agder Energi og tilknyttede selskaper i SN Power.
- Netto investeringer⁴ utgjorde totalt +547 millioner kroner (-12 484 millioner kroner). Dette var hovedsakelig oppgjør for solgte E.ON aksjer på 8515 millioner kroner, innbetaling for salg av overføringsnettet for havvindparken Shearham Shoal på 957 millioner kroner samt investeringer i varige driftsmidler på 9248 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var -3714 millioner kroner (-3513 millioner kroner). Opptak av gjeld var 865 millioner kroner (7919 millioner kroner), primært knyttet til SN Powers prosjektfinansiering i Panama. Nedbetaling av gjeld utgjorde 4714 millioner kroner (4573 millioner kroner).
- Det ble betalt utbytte og konsernbidrag på 3094 millioner kroner (4293 millioner kroner), i hovedsak til Statkraft SF.
- Omregningseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde 400 millioner kroner.

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld⁵ var 32 240 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 31,5 % mot 35,9 % ved utgangen av 2012.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 18 048 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 17 734 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 71 107 millioner kroner mot 62 350 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 46,1 % av totalkapitalen. Økningen i egenkapital knytter seg til et positivt totalresultat på 9361 millioner kroner samt overføringen av kraftverk fra Statkraft SF på 3442 millioner kroner fratrukket utbytte og konsernbidrag for 2012 på 4198 millioner kroner, inkludert minoritetens andel.

INVESTERINGER OG PROSJEKTER

Totale investeringer i kvartalet utgjorde 2670 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer (518 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden

Investeringer i økt kapasitet (2114 millioner kroner)

- Vannkraft i Norden
- Vannkraft i Tyrkia og Albania
- Vannkraft utenfor Europa
- Vindkraft i Storbritannia og Sverige
- Fjernvarmeanlegg og -nett i Norge og Sverige
- Overføringsnett i Norge
- Småskala vannkraft i Norge

Investeringer i eierandeler (38 millioner kroner)

- Småskala vannkraft i Norge
- Vannkraft utenfor Norge

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

4. kvartal	Prosjekt	Land	Ny kapasitet (MW) ¹⁾	Statkrafts eierandel	Planlagt ferdigstillelse
Ferdigstilte prosjekter i perioden					
Vindkraft	Tollarpsbjär	Sverige	3	90 %	
Fjernvarme	Hammargård/Kungsbacka	Sverige	12	100 %	
Hovedprosjekter under bygging					
Vannkraft	Eiriksdal og Makkoren	Norge	56	100 %	2014 3. kv
	Nedre Røssåga, fase 1	Norge	-	100 %	2017 4. kv
	Nedre Røssåga, fase 2	Norge	100	100 %	2016 4. kv
	Kjensvatn	Norge	10	100 %	2014 4. kv
	Brokke Nord/Sør	Norge	24	- ²⁾	2014 3. kv
	Kargi	Tyrkia	102	100 %	2015 2. kv
	Cetin	Tyrkia	517	100 %	2017 4. kv
	Devoll	Albania	243	100 %	2018
	Cheves	Peru	171	100 % ³⁾	2015 1. kv
	Bajo Frio	Panama	58	26 % ³⁾	2014 4. kv
Vindkraft	Mörtjärnberget ⁴⁾	Sverige	85	60 %	2014 1. kv
	Berry Burn ⁴⁾	Storbritannia	67	100 %	2014 1. kv
	Ögonfågeln	Sverige	99	60 %	2014 4. kv
	Björkhöjden	Sverige	270	60 %	2015 4. kv
Fjernvarme	Sandefjord	Norge	23	100 %	2015 2. kv

¹⁾ Totalt for prosjektet, inkl. partners andel.

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

³⁾ SN Power sin eierandel.

⁴⁾ Deler av vindparken er i produksjon.

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.

4. 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	14 907	4 093	8 128	441	433	182	2 065	156	-591
Netto driftsinntekter, underliggende	6 079	3 780	704	257	417	127	824	154	-185
EBITDA, underliggende	3 843	2 933	315	45	261	55	370	-140	2
Driftsresultat, underliggende	3 063	2 598	229	-3	137	22	239	-161	2
Driftsresultat, regnskapsført	4 448	3 277	889	33	137	22	253	-176	12
Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet	701	-	-	385	-	-	316	-	-
EBITDA-margin (%), underliggende	25,8	71,7	3,9	10,2	60,3	30,4	17,9	-90,0	-0,4
Vedlikeholdsinvesteringer	518	349	31	17	-2	2	120	-	-
Investering i økt kapasitet	2 114	164	31	818	668	126	182	125	-
Investering i eierandeler	38	-	-	28	-	-	-	11	-
Produksjon									
Produksjon, solgt volum (TWh)	16,3	13,1	0,5	0,8	0,5	-	1,3	0,1	-
- hvorav vannkraft (TWh)	15,3	13,1	0,1	0,8	-	-	1,3	0,1	-
- hvorav vindkraft (TWh)	0,5	-	-	-	0,5	-	-	-	-
- hvorav gasskraft (TWh)	0,4	-	0,4	-	-	-	-	-	-
- hvorav biokraft (TWh)	0,1	-	0,1	-	-	-	-	-	-
Produksjon, fjernvarme (TWh)	0,3	-	-	-	-	0,3	0,0	-	-

NORDISK VANNKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	3 780	3 565	13 238	12 479
EBITDA, underliggende	2 933	2 789	10 043	9 409
Driftsresultat, underliggende	2 598	2 497	8 796	8 274
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	679	-19	2 279	-1 663
Vesentlige engangsposter	-	-	164	-
Driftsresultat, regnskapsført	3 277	2 478	11 239	6 610
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	349	427	1 399	1 206
Investering i økt kapasitet	164	108	4 476	302
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	13,1	13,0	44,1	48,4

Klassifisering mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet har blitt endret for 1. kvartal, 2. kvartal og 3. kvartal 2013. Effekten hittil i år per kvartal var på henholdsvis 127 millioner kroner, 290 millioner kroner og 665 millioner kroner. Tilsvarende har også klassifiseringen mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet blitt endret for året 2012 og 3. kvartal 2012. Effekten hittil i år i 2012 var på henholdsvis 746 millioner kroner og 493 millioner kroner. Effekten for 4. kvartal 2012 var dermed 253 millioner kroner.

Hovedpunkter

- NVE har anbefalt Olje- og energidepartementet å gi Statkraft konsesjon til å bygge Vigdøla kraftverk i Luster kommune i Sogn og Fjordane. Kraftverket vil ha en effekt på omlag 15 MW med en planlagt årlig produksjon på 48 GWh.
- I september signerte Statkraft en avtale om å selge kraftverkene Svelgen 1 og 2 til Svelgen Kraft i bytte mot Sogn og Fjordane Energiverks 35 % medeierdomsrett i Leirdøla kraftverk. Gjennomføring av avtalen var betinget av en bindende forhåndsuttalelse fra skattemyndighetene. Et negativt svar fra skattemyndighetene i desember medførte at transaksjonen ikke ble gjennomført i 2013, og at det arbeides med å finne en alternativ måte å gjennomføre transaksjonen på.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var høyere enn i 4. kvartal 2012, hovedsakelig på grunn av høyere netto driftsinntekter som følge av høyere markedspriser, i norske kroner, på nordisk kraft. Driftskostnadene var noe høyere primært som følge av høyere eieendomsskatt både i Norge og Sverige.

Investeringer

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

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	704	667	1 764	2 016
EBITDA, underliggende	315	247	402	809
Driftsresultat, underliggende	229	146	72	397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	660	193	810	738
Vesentlige engangsposter	-	-2 105	-97	-2 105
Driftsresultat, regnskapsført	889	-1 766	785	-969
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-43	3	-31
Vedlikeholdsinvesteringer	31	61	86	127
Investering i økt kapasitet	31	315	316	1 014
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,5	0,6	1,5	1,9

Hovedpunkter

- Statkraft har styrket sine aktiviteter innenfor markedsadgang for mindre produsenter innen fornybar energi ved å inngå nye kontrakter i Norge og i Storbritannia.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var høyere enn i 4. kvartal 2012, blant annet som følge av noe bedring i de negative resultatene fra gasskraftvirksomheten. Inntektene fra trading og origination var gode, men noe lavere enn i 4. kvartal 2012. Driftskostnadene var lavere enn samme kvartal i 2012 blant annet som følge av reparasjonskostnader for Baltic Cable i 4. kvartal 2012.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	257	290	1 017	1 054
EBITDA, underliggende	45	57	278	320
Driftsresultat, underliggende	-3	8	93	98
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	36	76	211	-113
Vesentlige engangsposter	-	-78	162	-78
Driftsresultat, regnskapsført	33	6	466	-93
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	385	-384	458	146
Vedlikeholdsinvesteringer	17	60	42	90
Investering i økt kapasitet	818	380	2 672	1 687
Investering i eierandeler	28	27	50	2 433
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,8	0,7	3,1	2,6

Hovedpunkter

- Statkraft og Norfund inngikk en avtale om å restrukturere og forlenge samarbeidet innen fornybar energi. Formålet er å styrke posisjonen som en ledende internasjonal aktør innen vannkraft. Avtalen forventes gjennomført i løpet av 2. kvartal 2014.
- Det deleide selskapet Hidroelectrica la Higuera i Chile mottok i desember 50 millioner US dollar i forsikringsoppgjør for et tunnelhavari som inntraff i august 2011. Endelig oppgjør forventes avklart i løpet av 2014. SN Powers andel var 25 millioner US dollar.

Økonomiske resultater

- Nedgangen i EBITDA sammenlignet med 4. kvartal 2012 relaterer seg til at vindparken Totoral i Chile er solgt og ikke inngår i tallene i år, samt lavere andre driftsinntekter i Peru.
- Urealiserte verdiendringer energikontrakter relaterte seg til en langsiktig kraftkjøpskontrakt i Brasil.
- Økningen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet relaterte seg primært til høyere bidrag fra virksomheten på Filippinene og et forsikringsoppgjør i Chile, samt at det i 4. kvartal 2012 ble det foretatt nedskrivninger i India.

Investeringer

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

VINDKRAFT

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	417	210	1 026	511
EBITDA, underliggende	261	31	507	-25
Driftsresultat, underliggende	137	4	103	-141
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	-190	-
Driftsresultat, regnskapsført	137	4	-87	-141
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-6	-1	-25
Vedlikeholdsinvesteringer	-2	5	11	7
Investering i økt kapasitet	668	470	2 531	3 188
Investering i eierandeler	-	132	1	144
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,5	0,2	1,4	0,7

Hovedpunkter

- Alle turbinene er installert for vindparken Berry Burn (67 MW) i Storbritannia og Mörttjärnberget (85 MW) i Sverige, og deler av vindparkene har startet produksjon.
- Utbyggingen av vindparkene Ögonfågeln (99 MW) og Björkhöjden (270 MW) går i henhold til plan.
- Statkraft overtok drifts- og vedlikeholdsansvaret for havvindparken Sheringham Shoal i Storbritannia fra 1. januar 2014.
- Den planlagte havvindparken Dudgeon, hvor Statkraft eier 30 % og Statoil 70 %, var en av fire havvindparker som i desember ble kvalifisert av britiske myndigheter til å søke om å delta i støttereget for fornybar energi. En endelig investeringsbeslutning forventes i 2. halvår 2014.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte sammenlignet med 4. kvartal 2012 som følge av høyere produksjon fra havvindparken Sheringham Shoal og de norske landbaserte vindparkene, primært som følge av høyere gjennomsnittlige vindhastigheter. I tillegg bidro nye vindparker og høyere oppnådde priser til forbedringen.
- Totalt produserte segmentet 519 GWh i 4. kvartal, hvorav 173 GWh fra Sheringham Shoal (Statkrafts andel).

Investeringer

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

FJERNVARME

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	127	134	392	384
EBITDA, underliggende	55	64	133	142
Driftsresultat, underliggende	22	14	-4	-2
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-	-	-
Vesentlige engangsposter	-	-	86	-
Driftsresultat, regnskapsført	22	14	82	-2
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-	-	-1
Vedlikeholdsinvesteringer	2	-3	2	-
Investering i økt kapasitet	126	91	417	369
Investering i eierandeler	-	2	-	6
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,3	0,4	1,1	1,1

Hovedpunkter

- Nytt bioanlegg i Ås ble offisielt åpnet i oktober.
- Den nye biokjelen i Kungsbacka i Sverige ble ferdigstilt i desember.
- Høyt volum i påkobling av nye kunder i kvartalet, totalt 64 GWh for året.

Økonomiske resultater

- Nedgang i EBITDA relativt til samme kvartal i 2012 knytter seg primært til lavere produksjon som følge av høyere temperaturer enn normalt i kvartalet, samt salget av produksjonsanlegget i Alingsås i Sverige.
- Totalt produserte segmentet 285 GWh i kvartalet.

Investeringer

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

INDUSTRIELT EIERSKAP¹⁾

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	824	965	3 174	3 010
EBITDA, underliggende	370	531	1 583	1 495
Driftsresultat, underliggende	239	416	1 109	1 061
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	14	12	21	1
Vesentlige engangsposter	-	-216	-	-216
Driftsresultat, regnskapsført	253	212	1 130	846
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	316	237	640	781
Vedlikeholdsinvesteringer	120	100	440	381
Investering i økt kapasitet	182	243	497	538
Investering i eierandeler	-	-	-	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	1,3	1,8	5,4	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 ble tatt ut av drift. Ny reserveforbindelse var på plass i desember.
- BKK ferdigstilte og satte i drift Samnanger Transformatorstasjon, til linjen mellom Sima og Samnanger på 420 kV.
- Intensjonsavtalen mellom Statkraft og BKK, Haugekraft, Sunnhordland Kraftlag og Sognekraft om å gjennomføre endringer i eierskap i BKK og i kraftverk på Vestlandet ble avsluttet i november da partene ikke kom til enighet.
- Istad Kraft har signert avtale om salg av datterselskapet Linjebygg Offshore. Transaksjonen er betinget av godkjenning fra konkurransemyndighetene.

Økonomiske resultater

- Nedgangen i EBITDA sammenliknet med samme periode i 2012 skyldes hovedsakelig lavere inntekter fra kraftsalg.
- Økningen i resultatandel fra tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak positive urealiserte verdiendringer på energikontrakter.

Investeringer

- Hoveddelen av investeringene er nyinvesteringer i nettvirksomhet.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
Netto driftsinntekter, underliggende	154	151	665	565
EBITDA, underliggende	-140	-210	-486	-787
Driftsresultat, underliggende	-161	-234	-564	-856
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-15	-1	-43	7
Vesentlige engangsposter	-	115	0	175
Driftsresultat, regnskapsført	-176	-120	-607	-674
Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet	-	-2	-	-
Vedlikeholdsinvesteringer	-	-	-	-
Investering i økt kapasitet	125	94	393	229
Investering i eierandeler	11	-	11	-
Produksjon, solgt volum (TWh)	0,1	0,1	0,3	0,3

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

Hovedpunkter

- Småkraft har kjøpt 100 % av aksjene i Ortnevik Kraftlag AS og Knutfoss Kraft AS.

Økonomiske resultater

- Positiv endring i EBITDA på grunn av økte kraftpriser for småskala vannkraft samt lavere driftskostnader i 4. kvartal.

Investeringer

- Investeringene i eiendeler var hovedsakelig relatert til investeringer i småskala vannkraft.

Fremtidsutsikter

De nordiske kraftprisene forventes å ligge på et noe lavere nivå enn i 2013. Statkrafts store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gir konsernet stor fleksibilitet til å disponere vannressursene på en effektiv måte. I tillegg bidrar langsiktige kraftkontrakter til å stabilisere konsernets inntjening. Ny produksjonskapasitet er under bygging, og vil ved ferdigstilling bidra med økte inntekter.

I et internasjonalt perspektiv er det en økende etterspørsel etter fornybar energi. Statkraft er godt posisjonert for å oppfylle selskapets ambisjon om å styrke posisjonen som en ledende leverandør av ren energi. Norsk og nordisk vannkraft står for hoveddelen av Statkrafts virksomhet. Statkraft går inn i en periode med store investeringer for å rehabilitere de gamle vannkraftverkene i Norge og Sverige, parallelt med investeringer i nye prosjekter innen vannkraft og vindkraft internasjonalt.

Det forventes at EU vil gjennomføre ytterligere tiltak i retning av et energisystem med mindre karbonutslipp og sterkere fokus på forsyningsikkerhet. Det vil bidra til nye forretningsmuligheter innen fornybar kraftproduksjon og salg av tjenester og produkter til småskala kraftprodusenter. Som Europas største produsent av fornybar energi har Statkraft en sterk markedsposisjon og kan spille en aktiv rolle i energiomleggingen.

I fremvoksende markeder vil vannkraft være en lønnsom og klimavennlig energikilde. Her har Statkraft et godt utgangspunkt, og ambisjoner om videre vekst bygget på konsernets kjernekompetanse innen prosjektutvikling, drift og vedlikehold. Den nye langsiktige samarbeidsavtalen med Norfund innebærer integrasjon av virksomhetene i Sør-Amerika og Sør-Asia og videre satsing på SN Power. Konsernets kjernekompetanse innen drift, vedlikehold og prosjektstyring vil forsterkes ytterligere.

Oslo, 12. februar 2014
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

NOK mill.	4. kvartal		Året	
	2013	2012	2013	2012
TOTALRESULTAT				
RESULTAT				
Salgsinntekter	15 636	11 397	48 148	36 447
Andre driftsinntekter	298	466	1 415	1 103
Brutto driftsinntekter	15 934	11 863	49 564	37 550
Energikjøp	-8 196	-5 471	-24 327	-18 172
Overføringskostnader	-274	-262	-991	-1 026
Netto driftsinntekter	7 464	6 130	24 246	18 352
Lønnskostnader	-848	-820	-3 136	-3 046
Avskrivninger og nedskrivninger	-780	-3 057	-3 045	-4 933
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-394	-301	-1 640	-1 345
Andre driftskostnader	-994	-1 116	-3 422	-3 469
Driftskostnader	-3 016	-5 294	-11 243	-12 793
Driftsresultat	4 448	835	13 002	5 559
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	701	-199	1 101	871
Finansinntekter	58	153	237	996
Finanskostnader	-379	-317	-1 351	-1 301
Netto valutaeffekter	-2 524	8	-9 403	4 468
Andre finansposter	79	-1 572	-1 076	-1 822
Netto finansposter	-2 765	-1 728	-11 592	2 341
Resultat før skatt	2 384	-1 091	2 511	8 771
Skattekostnad	-30	-868	-2 303	-4 220
Resultat etter skatt	2 354	-1 960	208	4 551
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	213	-139	482	230
Herav majoritetens andel	2 141	-1 821	-274	4 321
UTVIDET RESULTAT				
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-229	-625	-828	337
Estimatawik pensjoner	-310	1 060	-124	1 045
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	18	561	163	320
Omregningseffekter	2 022	-729	9 940	-4 536
Sum utvidet resultat	1 504	268	9 154	-2 833
Totalresultat	3 858	-1 692	9 361	1 718
Herav ikke-kontrollerende interessers andel	223	-108	881	-156
Herav majoritetens andel	3 635	-1 584	8 480	1 874

NOK mill.	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
BALANSE			
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	3 510	3 242	3 136
Varige driftsmidler	101 269	88 546	85 195
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	16 002	15 924	15 080
Øvrige finansielle anleggsmidler	2 540	10 714	12 163
Derivater	5 295	5 397	4 687
Anleggsmidler	128 615	123 823	120 261
Beholdninger	1 796	1 588	977
Fordringer	10 229	9 604	9 272
Kortsiktige finansielle plasseringer	464	457	455
Derivater	5 559	4 996	5 356
Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	7 685	5 440	8 605
Omløpsmidler	25 733	22 084	24 664
Eiendeler	154 348	145 907	144 925
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	49 011	45 569	45 569
Opptjent egenkapital	14 328	9 847	12 840
Ikke-kontrollerende interesser	7 769	6 934	7 241
Egenkapital	71 107	62 350	65 651
Avsetninger for forpliktelser	19 416	20 035	21 350
Rentebærende langsiktig gjeld	33 364	33 517	31 820
Derivater	5 713	6 038	4 673
Langsiktig gjeld	58 494	59 591	57 842
Rentebærende kortsiktig gjeld	7 013	7 108	5 467
Betalbar skatt	3 503	3 246	3 411
Annen rentefri gjeld	9 842	9 309	6 960
Derivater	4 389	4 303	5 596
Kortsiktig gjeld	24 747	23 966	21 433
Egenkapital og gjeld	154 348	145 907	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	-	4 321	-	4 321	4 321	230	4 551
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 felleskontrollert virksomhet	-	320	-	320	320	-	320
Omregningseffekter	-	-	-4 020	-4 020	-4 020	-516	-4 536
Totalresultat	-	5 894	-4 020	1 874	1 874	-156	1 719
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 900	-	-4 900	-4 900	-308	-5 208
Endrede regnskapsprinsipper	-	33	-	33	33	-	33
Virksomhetssammenslutninger	-	-	-	-	-	126	126
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-137	-137
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-	167	167
Egenkapital 31.12.2012	45 569	21 822	-11 975	9 847	55 416	6 934	62 350
Resultat etter skatt	-	-274	-	-274	-274	482	208
Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat:							
Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter	-	-915	-	-915	-915	87	-828
Estimatawik pensjoner	-	-93	-	-93	-93	-32	-124
Skatteeffekten av estimatawik, pensjoner	-	-	-	-	-	-	-
Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	112	-	112	112	51	163
Omregningseffekter	-	-	9 648	9 648	9 648	292	9 940
Totalresultat	-	-1 168	9 648	8 480	8 480	881	9 361
Utbytte og konsernbidrag	-	-4 000	-	-4 000	-4 000	-198	-4 198
Virksomhetssammenslutninger og salg av virksomhet	2 817	-	-	-	2 817	-	2 817
Transaksjoner med ikke-kontrollerende interesser	-	-	-	-	-	111	111
Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap	-	-	-	-	-	-94	-94
Kapitalforhøyelse	624	-	-	-	624	135	760
Egenkapital 31.12.2013	49 011	16 654	-2 327	14 328	63 338	7 769	71 107

NOK mill.	Året	
	2013	2012
KONTANTSTRØMOPPSTILLING		
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	2 511	8 771
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-89	-28
Avskrivninger og nedskrivninger	3 045	4 933
Gevinst fra salg av virksomhet	121	-
Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-153	-81
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-1 101	-871
Urealiserte verdiendringer	7 795	-1 452
Betalt skatt	-2 993	-4 426
Tilført fra årets virksomhet	9 135	6 846
Endringer i langsiktige poster	-533	-225
Endringer i kortsiktige poster	-1 547	1 710
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 051	1 958
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	8 106
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler*	-9 248	-9 461
Innbetalinger fra salg av anleggsmidler	9 670	126
Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet**	327	-
Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet***	59	-54
Utbetalinger av utlån	-298	-670
Innbetalinger av utlån	94	8
Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer	-59	-2 433
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-12 484
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny gjeld	865	7 919
Nedbetaling av gjeld	-4 714	-4 573
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-3 094	-4 293
Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser	135	167
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-780
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	-2 974
Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende	400	-191
Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1.	5 440	8 605
Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.12.****	7 685	5 440
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	12 000	12 000
Ubenyttet kassekreditt	2 200	2 205
Bundne midler	-12	-232
* Investeringer i økt kapasitet er 4035 millioner kroner lavere enn investeringer vist i segmentrapporteringen, hvorav 3897 millioner kroner er overtatte eiendeler fra Statkraft SF og 138 millioner kroner skyldes investeringer hittil i år som ikke er betalt ved årsslutt 2013.		
** Mottatt vederlag i forbindelse med salg av virksomhet utgjorde 441 millioner kroner. Konsoliderte kontanter fra solgt virksomhet utgjorde 114 millioner kroner.		
*** Vederlag i forbindelse med virksomhetsoverdragelse utgjorde 9 millioner kroner. Konsoliderte kontanter fra disse selskapene utgjorde 68 millioner		
**** Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 85 millioner kroner ved årsslutt 2013 fra selskaper rapportert som felles drift etter IFRS 11.		

NOK mill.	Statkraft AS Konsern	Nordisk vannkraft	Kontinental energi og handel	Internasjonal vannkraft	Vindkraft	Flørnvarme	Industrielt eierskap	Annen virksomhet	Konsern- poster
SEGMENTER									
4. kvartal 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	15 934	3 035	8 092	440	19	181	2 056	67	2 043
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 058	36	-	414	1	8	89	-1 606
Brutto driftsinntekter, underliggende	15 934	4 093	8 128	441	433	182	2 065	156	437
Netto driftsinntekter, underliggende	7 464	3 780	704	257	417	127	824	154	1 200
Driftsresultat, underliggende	4 448	2 598	229	-3	137	22	239	-161	1 387
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	679	660	36	-	-	14	-15	-1 375
Vesentlige engangsposter	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Driftsresultat	4 448	3 277	889	33	137	22	253	-176	12
Resultatandel tilknyttede selskaper og felles virksomhet	701	-	-	385	-	-	316	-	-
Resultat før finans og skatt	5 149	3 277	889	418	137	22	569	-176	12
Året 2013									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	49 564	10 506	23 318	1 697	39	640	7 420	192	5 754
Driftsinntekter interne, underliggende	-	3 813	17	-	1 029	2	53	477	-5 391
Brutto driftsinntekter, underliggende	49 564	14 318	23 335	1 697	1 067	642	7 472	669	362
Netto driftsinntekter, underliggende	24 246	13 238	1 764	1 017	1 026	392	3 174	665	2 970
Driftsresultat, underliggende	13 002	8 796	72	93	103	-4	1 109	-564	3 397
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	2 279	810	211	-	-	21	-43	-3 278
Vesentlige engangsposter	-	164	-97	162	-190	86	-	-	-125
Driftsresultat	13 002	11 239	785	466	-87	82	1 130	-607	-7
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	1 101	-	3	458	-1	-	640	-	-
Resultat før finans og skatt	14 103	11 239	789	924	-88	82	1 770	-607	-7
Balanse 31.12.2013									
Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	16 002	-	-	6 559	1	-	9 438	-	4
Øvrige eiendeler	138 346	55 134	5 407	13 509	12 321	3 188	14 714	53 899	-19 826
Totale eiendeler	154 348	55 134	5 407	20 068	12 322	3 188	24 152	53 899	-19 822
Avskrivninger og nedskrivninger	-3 045	-1 247	-330	-185	-595	-137	-474	-78	-
Vedlikeholdsinvesteringer	1 980	1 399	86	42	11	2	440	-	-
Investering i økt kapasitet	11 303	4 476	316	2 672	2 531	417	497	393	-
Investering i andre foretak	62	-	-	50	1	-	-	11	-
4. kvartal 2012									
Driftsinntekter eksterne, underliggende	11 863	2 714	5 162	437	22	220	2 207	18	1 083
Driftsinntekter interne, underliggende	-	1 079	215	-12	186	1	12	134	-1 615
Brutto driftsinntekter, underliggende	11 863	3 793	5 377	425	208	221	2 219	152	-531
Netto driftsinntekter, underliggende	6 130	3 565	667	290	210	134	965	151	148
Driftsresultat, underliggende	835	2 497	146	8	4	14	416	-234	-2 016
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-19	193	76	-	-	12	-1	-260
Vesentlige engangsposter	-	-	-2 105	-78	-	-	-216	115	2 284
Driftsresultat	835	2 478	-1 766	6	4	14	212	-120	8
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-199	-	-43	-384	-6	-	237	-2	-
Resultat før finans og skatt	636	2 478	-1 809	-378	-2	14	449	-122	8
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	5 559	8 274	397	98	-141	-2	1 061	-856	-3 271
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	-1 663	738	-113	-	-	1	7	1 030
Vesentlige engangsposter	-	-	-2 105	-78	-	-	-216	175	2 224
Driftsresultat	5 559	6 610	-969	-93	-141	-2	846	-674	-17
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	871	-	-31	146	-25	-1	781	-	-
Resultat før finans og skatt	6 430	6 610	-1 000	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	129 983	48 837	4 689	10 442	9 433	2 874	14 254	58 947	-19 494
Totale eiendeler	145 907	48 837	4 689	16 810	9 515	2 874	23 717	58 947	-19 482
Avskrivninger og nedskrivninger	-4 933	-1 136	-2 517	-301	-116	-145	-650	-69	-
Vedlikeholdsinvesteringer*	1 811	1 206	127	90	7	-	381	-	746
Investering i økt kapasitet*	7 327	302	1 014	1 687	3 188	369	538	229	-746
Investering i andre foretak	2 583	-	-	2 433	144	6	-	-	-

* Klassifisering mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet har blitt endret for 1. kvartal 2013, 2. kvartal 2013 og 3. kvartal 2013. Effekten hittil i år per kvartal var på henholdsvis 127 millioner kroner, 290 millioner kroner og 665 millioner kroner. Tilsvarende har også klassifiseringen mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet blitt endret for året 2012 og 3. kvartal 2012. Effekten hittil i år i 2012 var på henholdsvis 746 millioner kroner og 493 millioner kroner. Effekten for 4. kvartal 2012 var dermed 253 millioner kroner.

Utvalgte noter til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2013, avsluttet 31. desember 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 eiendeler 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 4. 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.	4. kvartal 2013			Året 2013		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	438	1 743	2 181	1 285	6 949	8 234
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	630	37	667	480	247	727
Trading and origination	68	153	222	-223	904	681
Sluttbruker	-26	1 348	1 321	-28	4 631	4 603
Andre salgsinntekter	-	11 271	11 271	-	33 969	33 969
Elimineringer	-15	-12	-27	-43	-23	-66
Sum salgsinntekter	1 096	14 540	15 636	1 471	46 678	48 148
Energikjøp	358	-8 554	-8 196	1 595	-25 922	-24 327
Netto valutaeffekter	-3 169	645	-2 524	-9 934	531	-9 403
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	114	-32	82	-924	-29	-954
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-2	-	-2	-2	-120	-123
Sum urealiserte effekter	-1 604			-7 795		

NOK mill.	4. kvartal 2012			Året 2012		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET						
Salgsinntekter						
Langsiktige kontrakter	-142	1 593	1 451	-1 613	6 179	4 566
Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje	73	64	136	71	525	596
Trading and origination	208	57	265	460	266	726
Sluttbruker	-	1 341	1 341	-	4 024	4 024
Andre salgsinntekter	-	8 210	8 210	-	26 534	26 534
Elimineringer	-1	-6	-7	7	-6	1
Sum salgsinntekter	137	11 259	11 397	-1 076	37 523	36 447
Energikjøp	331	-5 802	-5 471	506	-18 678	-18 172
Netto valutaeffekter	-120	128	8	3 815	653	4 468
Andre finansposter						
Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer	504	1	506	347	2	349
Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler	-2 051	-27	-2 078	-2 140	-30	-2 171
Sum urealiserte effekter	-1 198			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 4. kvartal utgjorde -5717 millioner kroner, hvorav -5942 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 euro gjelden er verdisikret mot endringer i markedsrentene.

Statkraft har etablert regnskapsmessig sikringer av nettoinvesteringene i STC i euro, samt i Statkraft UK Ltd i GBP. Effekten av dette er at 1374 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	4. kvartal 2012	Året 2012
TOTALRESULTAT		
RESULTAT		
Økning i brutto driftsinntekter*	1 424	5 219
Økning i netto driftsinntekter	243	693
Økning (-)/ reduksjon (+) i driftskostnader**	-438	-499
Endring i driftsresultat	-194	195
Reduksjon i resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	130	-153
Endring i netto finansposter	-26	-76
Endring i resultat før skatt	-91	-35
Økning i skattekostnad	-28	-84
Endring i resultat etter skatt	-120	-120
UTVIDET RESULTAT		
Endring i sum utvidet resultat	-	-

Endring i totalresultat -120 -120

* Økning i brutto driftsinntekter, inkluderer økning som følge av endring til bruttopresentasjon for ulike kontrakter på 5236 millioner kroner for året 2012.

Motsatt effekt er presentert under energikjøp, og følgelig er netto driftsinntekter uendret.

** Endring i resultatet for 2012 etter omarbeidelse fra egenkapitalmetoden til bruttometoden etter IFRS 11, skyldes at investeringen i Herdecke etter egenkapitalmetoden var bokført til null kroner. Ved omarbeidelse til bruttometoden, medfører dette at varige driftsmidler har blitt nedskrevet med ytterligere 120 millioner kroner i 2012.

NOK million	31.12.2012	31.12.2011
-------------	------------	------------

BALANSE**EIENDELER**

Økning i Immaterielle eiendeler	28	29
Økning i varige driftsmidler*	5 489	3 954
Reduksjon i investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet	-2 050	-1 029
Økning i andre anleggsmidler	616	372
Økning i bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler)	394	322
Økning i andre omløpsmidler	-3 562	-2 601
Økning i eiendeler	914	1 046

EGENKAPITAL OG GJELD

Endringer i egenkapital*	-87	-
Økning i langsiktig gjeld	490	490
Økning i kortsiktig gjeld*	511	559
Endring i egenkapital og gjeld	914	1 047

* Endringer i egenkapital ved overgangen fra egenkapitalmetoden til bruttometoden etter IFRS 11, knytter seg til de 120 millioner kronene i nedskrivninger omtalt under resultatet, samt en endring på 33 millioner kroner knyttet til kortsiktig gjeld. Endringen totalt ved overgangen blir dermed 87 millioner kroner.

NOK million	Året 2012
-------------	--------------

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Endring i netto likviditetsendring fra virksomheten	342
Endring i netto likviditetsendring fra investeringer	-254
Endring i netto likviditetsendring fra finansiering	-16

10. VIRKSOMHETSSAMMENSLUTNINGER OG OVERTAKELSE AV EIENDELER

6. desember kjøpte Småkraft selskapene Ortnevik Kraftlag AS og Knutfoss Kraft AS. Total kostpris for 100 % av aksjene i de to selskapene var på 9 millioner kroner. Netto eiendeler i selskapene var henholdsvis 1 million kroner og – 6 millioner kroner. Foreløpig oppkjøpsanalyse viser identifiserte merverdier er på totalt 14 millioner kroner.

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 3442 millioner kroner, hvorav 624 millioner kroner er rapportert som kapitalinnskudd og 2817 millioner kroner er rapportert som annen innskutt egenkapital.



Kvartalsrapport
Q4/2013
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