



Kvartalsrapport
Q1/2014
Statkraft AS

Q1

Hovedtall

| NOK mill. | 2014 | 1. kvartal 2013 | Endring | Året 2013 |
|------------------------------------------------------------|---------|--------------------|---------|--------------|
| Fra resultatregnskapet ¹⁾ | | | | |
| Brutto driftsinntekter, underliggende | 14 582 | 13 068 | 1 514 | 47 458 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 5 954 | 6 112 | -158 | 20 545 |
| EBITDA, underliggende | 3 836 | 4 180 | -344 | 12 444 |
| Driftsresultat, underliggende | 3 096 | 3 532 | -436 | 9 589 |
| Driftsresultat, regnskapsmessig | 3 106 | 3 863 | -757 | 13 002 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet | 563 | 202 | 361 | 1 101 |
| Netto finansposter | 657 | -1 837 | 2 494 | -11 592 |
| Resultat før skatt | 4 326 | 2 228 | 2 098 | 2 511 |
| Resultat etter skatt | 2 800 | 443 | 2 358 | 208 |
| EBITDA margin, underliggende (%) ²⁾ | 26,3 | 32,0 | | 26,2 |
| ROACE, underliggende (%) ³⁾ | 11,5 | 12,6 | | 12,5 |
| Poster utenfor underliggende resultat | | | | |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | -47 | 331 | -377 | 3 288 |
| Vesentlige engangsposter | 56 | - | 56 | 125 |
| Balanseposter og investeringer | | | | |
| Totale eiendeler 31.03./31.12 | 157 909 | 148 813 | 9 096 | 153 687 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 363 | 334 | 30 | 1 980 |
| Investeringer i økt kapasitet | 1 577 | 1 317 | 260 | 11 303 |
| Investeringer i eierandeler | 3 | 8 | -5 | 62 |
| Sysselsatt kapital 31.03./31.12 ⁴⁾ | 81 989 | 71 340 | 10 649 | 82 985 |
| Kontantstrøm | | | | |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | 3 380 | 4 291 | -911 | 8 106 |
| Likvide midler 31.03./31.12 | 9 596 | 7 449 | 2 147 | 7 685 |
| Valutakurser | | | | |
| NOK/EUR gjennomsnittlig kurs | 8,35 | 7,43 | 0,92 | 7,81 |
| NOK/EUR sluttkurs 31.03./31.12 | 8,26 | 7,51 | 0,74 | 8,36 |

Tallene for året 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 2013. Effekten hittil i fjor var 127 millioner kroner.

Definisjoner

¹⁾ Underliggende poster er justert for urealiserte verdiendringer for 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..... | 20 |



GODT KVARTALSRESULTAT TROSS LAVERE KRAFTPRISER



Gode resultater fra markedsaktivitetene bidro til at konsernet fikk et godt kvartalsresultat til tross for lavere nordiske kraftpriser og lavere kraftproduksjon.

Statkraft fikk et godt kvartalsresultat i et marked preget av lavere kraftpriser. Gode resultater fra markedsaktiviteter motvirket i stor grad at inntektene fra nordisk vannkraft falt som følge av lavere kraftpriser og mindre produksjon enn i første kvartal 2013. Resultatet fra den underliggende driften (EBITDA) endte på 3,8 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner lavere enn i samme kvartal i 2013.

Valutaendringer ga positive valutaeffekter knyttet til finanspostene, mens det i samme periode i fjor var negative valutaeffekter. Valutaeffektene motvirkes av negative omregningseffekter i egenkapitalen. Resultatet etter skatt var 2,8 milliarder kroner, en forbedring på 2,4 milliarder kroner sammenlignet med første kvartal 2013.

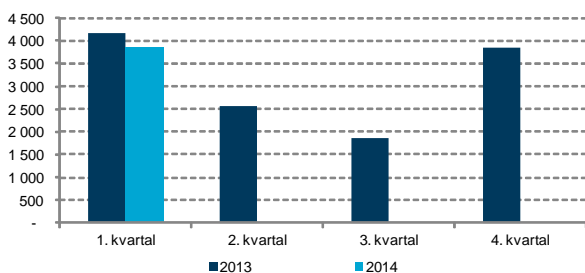
Første kvartal 2014 hadde en gjennomsnittlig nordisk kraftpris på 30,2 EUR/MWh, hvilket var 28 prosent

lavere enn i samme kvartal i 2013. Konsernets kraftproduksjon var 15,4 TWh, en nedgang på 11 prosent sammenlignet med første kvartal 2013.

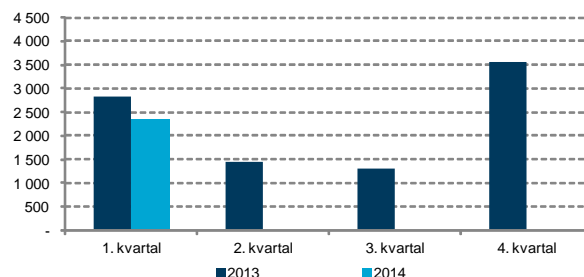
Statkraft inngår finansielle fremtidskontrakter i kraftmarkedet, og i første kvartal realiserte Statkraft betydelige posisjoner. Dette bidro til å stabilisere inntjeningen. Markedsaktivitetene i Brasil bidro også positivt til konsernets resultat.

Veksten innen vindkraft de siste årene bidrar nå i økende grad til konsernets resultat. I kvartalet ble en intensjonsavtale mellom Statkraft, NTE, Agder Energi og TrønderEnergi inngått, og de fire kraftselskapene jobber nå sammen for å realisere 600 MW vindkraft på Fosen i Midt-Norge.

EBITDA - underliggende
NOK mill.



Kontantstrøm fra virksomhetens drift
NOK mill.



Samfunnsansvar og HMS

| | 1. kvartal | | Året 2013 |
|-------------------------------------|------------|-------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Samfunnsansvar og HMS | | | |
| Dødsfall ¹⁾ | 0 | 0 | 1 |
| H2 (TRI) Statkraft ^{1) 2)} | 5,2 | 5,5 | 6,5 |
| Alvorlige miljøhendelser | 0 | 0 | 0 |
| Antall årsverk, konsern | 3 546 | 3 511 | 3 493 |
| Sykefravær, konsern (%) | 3,3 | 3,9 | 3,0 |

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

29. april inntraff en fatal arbeidsulykke i forbindelse med Devoll-prosjektet i Albania. Ulykken skjedde da tre spesialarbeidere ble truffet av et steinras under arbeid med å sikre fjellsiden langs veien opp mot anleggsområdet for Moglice kraftverket i Devoll-dalen, syd i Albania. Alle de tre arbeiderne omkom. De omkomne var ansatt hos en underleverandør til en av Statkrafts veikontraktører. Statkraft satt umiddelbart i gang granskning i samarbeid med lokalt politi og myndigheter.

27. april omkom fire personer i en flyulykke på Filippinene. Ulykken inntraff i forbindelse med et prosjekt i regi av myndighetene i samarbeid med SN Aboitiz Power der SN Power har 50 % eierandel. Ulykken er under granskning. Foreløpig vurdering klassifiserer hendelsen som en tredjepartsulykke som ikke blir registrert i Statkraft konsernets skadestatistikk.

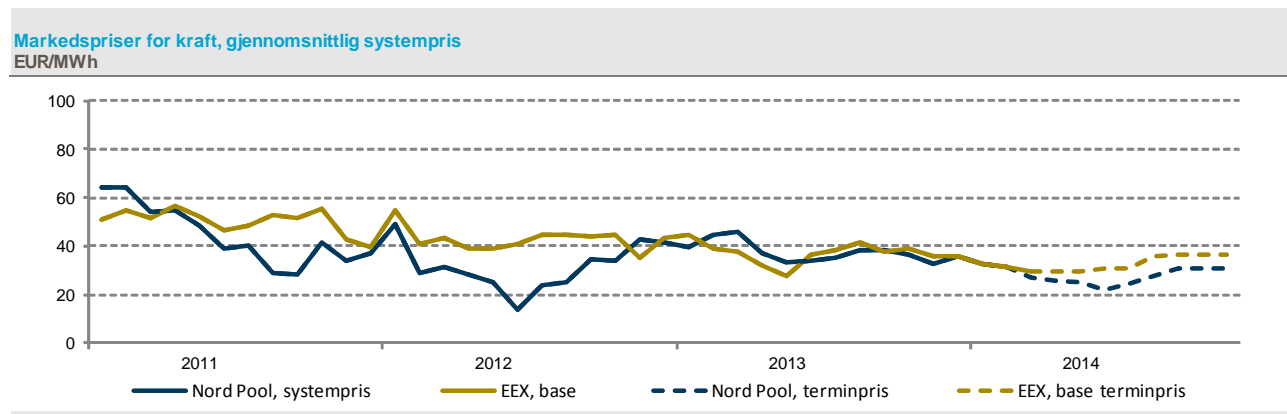
- Skadefrekvensen H2 i konsernet var 5,2 i 1. kvartal, hvilket er en nedgang i forhold til tilsvarende periode i 2013.
- Det var ingen alvorlige miljøhendelser i 1. kvartal.
- Sykefraværet ligger på et stabilt lavt nivå.

For å bedre helse- og sikkerhetsresultatene vil Statkraft i 2014 legge vekt på holdningsskapende arbeid og økt engasjement for helse- og sikkerhetsarbeid blant ledere. I tillegg vil det fortsatt være fokus på granskning av alle hendelser med stort skadepotensiale og på denne måten legge opp til læring på tvers av organisasjonen.

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 bare en begrenset andel av Statkrafts egen kraftproduksjon.

KRAFTPRISER



Kilder: Nord Pool og European Energy Exchange (EEX)

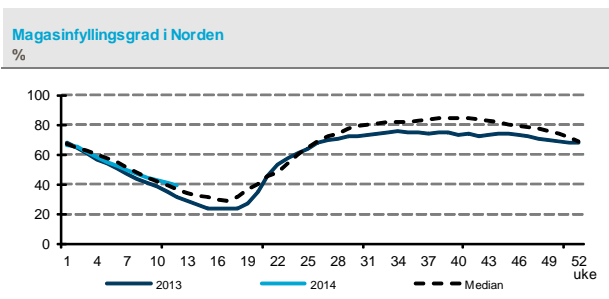
Den gjennomsnittlige systemprisen i Norden var 30,2 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 28 % sammenliknet med samme periode i 2013. Nedgangen var i første rekke drevet av høyere temperaturer enn normalt og lavere forbruk enn i 1. kvartal i 2013. Terminprisene i Norden falt gjennom kvartalet som følge av høyere tilsig til magasinene enn normalt samt lavere systempris i 1. kvartal enn forventet.

Den gjennomsnittlige spotprisen i det tyske markedet var 33,5 EUR/MWh i kvartalet, en nedgang på 21 % sammenliknet med samme periode i 2013. Nedgangen var preget av høyere temperaturer. Terminprisene i Tyskland falt gjennom kvartalet blant annet som følge av at spotprisene i 1. kvartal ble lavere enn forventet.

| EUR/MWh | 1. kvartal | | Endring | Året |
|---------------------------------------|------------|------|---------|------|
| | 2014 | 2013 | | 2013 |
| Pris | | | | |
| Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool | 30,2 | 42,0 | -11,8 | 38,1 |
| Gjennomsnittlig spotpris (base), EEX | 33,5 | 42,3 | -8,8 | 37,8 |
| Gjennomsnittlig spotpris (peak), EEX | 43,2 | 53,9 | -10,7 | 48,8 |
| Gjennomsnittlig gasspris, EGT | 24,6 | 28,3 | -3,6 | 27,3 |

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

FORBRUK OG RESSURSTILGANG I NORDEN



Kilde: Nord Pool.

Det var høyere tilsig i perioden enn normalt. Ved utgangen av mars var den samlede magasinfyllingen i Norden 45,1 TWh, tilsvarende 109 % av normalt nivå. Fyllingsgraden var 37,2 % (28,9 % i 2013) i forhold til maksimal magasin-kapasitet på 121,4 TWh ved utgangen av uke 13.

I 1. kvartal ble det netto eksportert 4 TWh til Norden fra kontinentet, mot 0,2 TWh netto import i tilsvarende periode i 2013.

| TWh | 1. kvartal | | Året |
|------------------------------------|------------|-------|-------|
| | 2014 | 2013 | 2013 |
| Kraftforbruk og produksjon | | | |
| Norden | | | |
| Forbruk i Norden | 110,1 | 117,3 | 381,9 |
| Produksjon i Norden | 114,1 | 117,2 | 379,8 |
| Netto import(+)/eksport (-) Norden | -4,0 | 0,2 | 2,0 |
| Norge | | | |
| Forbruk i Norge | 38,0 | 40,4 | 128,8 |
| Produksjon i Norge | 39,0 | 39,6 | 133,8 |
| Netto import(+)/eksport (-) Norge | -1,0 | 0,7 | -5,0 |

STATKRAFTS KRAFTPRODUKSJON

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

| TWh | 1. kvartal | | Året |
|------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | 2014 | 2013 | 2013 |
| Produksjon, teknologi | | | |
| Vannkraft | 14,7 | 16,4 | 53,2 |
| Vindkraft | 0,5 | 0,3 | 1,4 |
| Gasskraft | 0,1 | 0,6 | 1,1 |
| Biokraft | 0,1 | 0,0 | 0,2 |
| Total produksjon | 15,4 | 17,4 | 55,9 |
| Produksjon, geografi | | | |
| Norge | 12,4 | 14,0 | 45,1 |
| Norden utenfor Norge | 1,7 | 1,7 | 5,4 |
| Europa utenfor Norden | 0,6 | 0,9 | 2,3 |
| Resten av verden | 0,7 | 0,7 | 3,0 |
| Total produksjon | 15,4 | 17,4 | 55,9 |

Konsernet produserte totalt 15,4 TWh. I 1. kvartal hadde konsernet en vindkraftproduksjon på 0,5 TWh mot 0,3 TWh i samme periode i 2013. Økningen skyldes ny produksjonskapasitet.

Konsernet hadde i tillegg en fjernvarmeproduksjon på 0,3 TWh (0,5 TWh).

Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten viser utvikling i 1. kvartal 2014 sammenlignet med 1. kvartal 2013, hvis ikke annet er beskrevet. Tall i parentes viser sammenlignbare tall for tilsvarende periode i 2013.

| NOK mill. | 1. kvartal | | | Året 2013 |
|--------------------------------------|------------|-------|---------|--------------|
| | 2014 | 2013 | Endring | |
| Hovedtall | | | | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 5 954 | 6 112 | -158 | 20 545 |
| EBITDA, underliggende | 3 836 | 4 180 | -344 | 12 444 |
| Resultat før skatt | 4 326 | 2 228 | 2 098 | 2 511 |
| Resultat etter skatt | 2 800 | 443 | 2 358 | 208 |

Konsernet hadde positive valutaeffekter i 1. kvartal 2014, mens det var negative valutaeffekter i samme kvartal i 2013. Dette bidro til at konsernets resultat etter skatt var om lag 2,4 milliarder kroner høyere.

BRUTTO DRIFTSRESULTAT (EBITDA) – UNDERLIGGENDE

Underliggende EBITDA var 344 millioner kroner lavere enn i samme kvartal i 2013, primært som følge av lavere nordiske kraftpriser og lavere norsk vannkraftproduksjon. Høyere bidrag fra nordisk forvaltningsportefølje og nye vindparker motvirket nedgangen noe.

DRIFTSINTEKTER – UNDERLIGGENDE

| NOK mill. | 1. kvartal | | | Året 2013 |
|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | 2014 | 2013 | Endring | |
| Driftsinntekter, underliggende | | | | |
| Netto fysisk spotsalg inkl. grønne sertifikater | 9 484 | 8 487 | 997 | 31 750 |
| Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser | 102 | 102 | 0 | 341 |
| Langsiktige kontrakter | 2 082 | 1 741 | 341 | 6 785 |
| Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje | 633 | 55 | 578 | 247 |
| Trading og origination (ekskl. markedsadgang Tyskland og Storbritannia -fornybar) | 141 | 269 | -128 | 681 |
| Nett | 309 | 355 | -45 | 1 184 |
| Sluttbruker | 1 322 | 1 590 | -268 | 4 631 |
| Fjernvarme | 229 | 278 | -49 | 684 |
| Annet | 12 | -3 | 15 | 10 |
| Valutasikring energikontrakter | -15 | 4 | -19 | -23 |
| Salgsinntekter | 14 299 | 12 878 | 1 421 | 46 291 |
| Andre driftsinntekter | 283 | 190 | 93 | 1 168 |
| Brutto driftsinntekter | 14 582 | 13 068 | 1 514 | 47 458 |
| Energikjøp | -8 321 | -6 653 | -1 668 | -25 922 |
| Overføringskostnader | -307 | -303 | -4 | -991 |
| Netto driftsinntekter | 5 954 | 6 112 | -158 | 20 545 |

- 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.
- Lavere nordiske kraftpriser bidro til redusert netto fysisk spotsalg.
- Inntekter fra langsiktige kontrakter var høyere enn tilsvarende kvartal i 2013 som følge av høyere volum på kontrakter i Brasil. Volumøkningen bidro også til et høyere energikjøp for konsernet.
- 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. | 1. kvartal | | | Året 2013 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|-------------|----------------|
| | 2014 | 2013 | Endring | |
| Driftskostnader underliggende | | | | |
| Lønnskostnader | -868 | -827 | -41 | -3 136 |
| Avskrivninger | -740 | -648 | -92 | -2 855 |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter | -420 | -408 | -12 | -1 640 |
| Andre driftskostnader | -829 | -698 | -132 | -3 325 |
| Driftskostnader | -2 858 | -2 580 | -277 | -10 956 |

- Økning i avskrivninger skyldes blant annet økte avskrivninger på havvindparken Sheringham Shoal i Storbritannia og ferdigstillelse av de landbaserte vindparkene Baillie og Berry Burn i Storbritannia samt overføring av de utleide vannkraftverkene fra Statkraft SF til Statkraft AS i 2. kvartal 2013.
- Økningen i andre driftskostnader relaterer seg blant annet til nye vindkraftverk og overføring av utleide kraftverk fra Statkraft SF.

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. | 1. kvartal | | | Året 2013 |
|-----------------------------------------------------------------|------------|------|---------|--------------|
| | 2014 | 2013 | Endring | |
| Poster holdt utenfor underliggende driftsresultat | | | | |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | -47 | 331 | -377 | 3 288 |
| Vesentlige engangsposter | 56 | - | 56 | 125 |
| <i>Rettsak knyttet til Saurdal kraftverk - konsesjonskraft</i> | 56 | - | 56 | - |
| <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 |
| <i>Kostnader ved økning av eierandel i biomasseselskap</i> | - | - | - | -97 |
| <i>Nedskrivning anleggsmidler og immaterielle eiendeler</i> | - | - | - | -190 |

- Som følge av en styrket norsk krone var det en negativ utvikling for langsiktige kraftsalgsavtaler inngått i euro. Positiv utvikling på finansielle energiderivater som følge av lavere forventede nordiske kraftpriser.
- Engangsposten i 1. kvartal 2014 knytter seg til en sak som åtte kommuner hadde anlagt mot Statkraft vedrørende konsesjonskraft. Dom ble avsagt i favør av Statkraft i februar.

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 delttagelse i deleide selskaper.

| NOK mill. | 1. kvartal | | | Året 2013 |
|--------------------------------------------|------------|------------|------------|--------------|
| | 2014 | 2013 | Endring | |
| Resultatandel tilknyttede selskaper | | | | |
| BKK | 157 | 101 | 55 | 319 |
| Agder Energi | 266 | 151 | 115 | 339 |
| Øvrige | 141 | -50 | 191 | 442 |
| Tilknyttede selskaper | 563 | 202 | 361 | 1 101 |

- Forbedringen i resultat fra BKK og Agder Energi skyldes i hovedsak urealiserte verdiendringer for energikontrakter.
- Resultatforbedringen fra øvrige tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak gevinst ved salg av to datterselskaper i Istad.

FINANSPOSTER

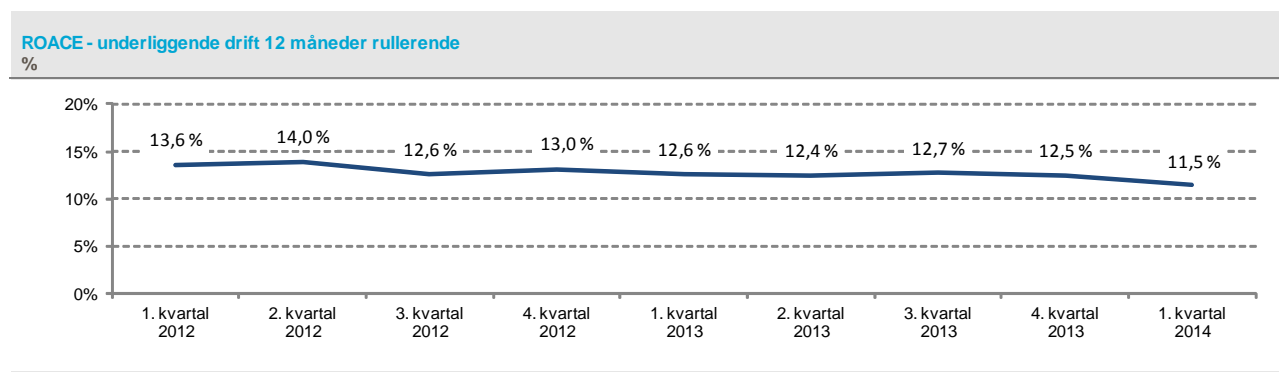
| NOK mill. | 1. kvartal | | Endring | Året 2013 |
|---------------------------|-------------|---------------|--------------|----------------|
| | 2014 | 2013 | | |
| Finansposter | | | | |
| Renteinntekter | 56 | 35 | 21 | 218 |
| Andre finansinntekter | 3 | 3 | 1 | 20 |
| Finansinntekter | 60 | 38 | 22 | 237 |
| Rentekostnader | -311 | -289 | -22 | -1 272 |
| Andre finanskostnader | -23 | -13 | -9 | -78 |
| Finanskostnader | -334 | -302 | -32 | -1 351 |
| Netto valutaeffekter | 1 043 | -1006 | 2 049 | -9 403 |
| Andre finansposter | -112 | -567 | 455 | -1 076 |
| Netto finansposter | 657 | -1 837 | 2 494 | -11 592 |

- Finansinntektene økte med 22 millioner kroner som følge av både høyere gjennomsnittlig plasseringsbeløp, og høyere avkastning som resultat av endret valutasammensetning på plasseringene.
- Finanskostnadene økte med 32 millioner kroner, og skyldes i hovedsak økte rentekostnader.
- Netto valutaeffekter i 1. kvartal var 1043 millioner kroner, og oppstod i hovedsak som følge av en styrking av norske kroner mot euro. Disse motvirkes i hovedsak av omregningseffekter i egenkapitalen.
- Andre finansposter var 455 millioner kroner høyere, hovedsakelig relatert til negativ verdiendring på aksjeposten i E.ON SE i 1. kvartal 2013. Alle aksjene ble solgt i 2013.

SKATT

Regnskapsmessig skattekostnad var 1525 millioner kroner i 1. kvartal (1785 millioner kroner). Nedgangen i skattekostnaden skyldtes hovedsakelig lavere beregnet grunnrenteskatt i 1. kvartal 2014 og nedvurdering av utsatt skattefordel i 1. kvartal 2013.

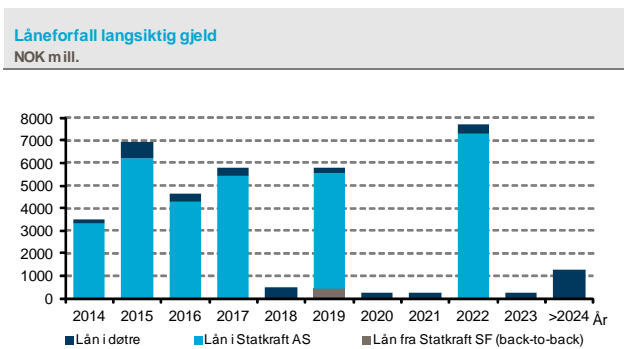
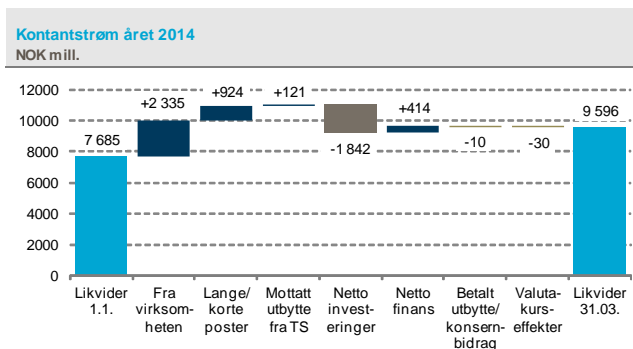
AVKASTNING



Målt ved ROACE¹ var avkastningen 1 %-poeng lavere enn for året 2013. Nedgangen skyldtes noe lavere driftsresultat samt høyere gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

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

KONTANTSTRØM OG KAPITALSTRUKTUR



Kontantstrøm året 2014

- Konsernets drift genererte en kontantstrøm på 2335 millioner kroner (2832 millioner kroner).
- Endring i kortsiktige og langsiktige poster hadde en positiv effekt på 924 millioner kroner (+1458 millioner kroner). Endringen relaterte seg hovedsakelig til arbeidskapital.
- Netto investeringer² utgjorde totalt -1842 millioner kroner (+581 millioner kroner). Dette var hovedsakelig investeringer i varige driftsmidler på -1909 millioner kroner.
- Netto likviditetsendring fra finansiering var +403 millioner kroner (-2888 millioner kroner). Opptak av gjeld var 465 millioner kroner (507 millioner kroner), primært knyttet til SN Powers prosjektfinansiering. Nedbetaling av gjeld utgjorde 78 millioner kroner (-3395 millioner kroner).

Kapitalstruktur

Ved utgangen av kvartalet hadde Statkraft følgende kapitalstruktur:

- Netto rentebærende gjeld³ var 30 647 millioner kroner mot 32 240 millioner kroner ved inngangen til året. Nedgangen relaterte seg primært til økt bankinnskudd.
- Netto rentebærende gjeldsgrad var 29,7 % mot 31,2 % ved utgangen av 2013.
- Lån fra Statkraft SF til Statkraft AS utgjorde 400 millioner kroner.
- Omløpsmidler, eksklusiv likviditetsbeholdningen, var 19 779 millioner kroner.
- Kortsiktig rentefri gjeld var 20 536 millioner kroner.
- Statkraft hadde en egenkapital på 72 589 millioner kroner mot 71 107 millioner kroner ved inngangen til året. Dette tilsvarer 46,0 % av totalkapitalen. Økningen i egenkapital knyttet seg til et positivt totalresultat på 1468 millioner kroner.

INVESTERINGER OG PROSJEKTER

Totale investeringer i kvartalet utgjorde 1944 millioner kroner.

Investeringer i kvartalet

Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer var 363 millioner kroner, og knyttet seg primært til

- Vannkraft i Norden
- Vannkraft utenfor Norden

Investeringer i økt kapasitet var 1577 millioner kroner, og knyttet seg primært til

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

Investeringer i eierandeler utgjorde 3 millioner kroner.

² 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.

³ Netto rentebærende gjeld: Brutto rentebærende gjeld – Bankinnskudd, kontanter og lignende eksklusiv bundne midler – kortsiktige finansielle plasseringer

Prosjekter

| 1. kvartal | Prosjekt | Land | Ny kapasitet (MW) ¹⁾ | Statkrafts eierandel | Planlagt ferdigstillelse |
|--------------------------------------|------------------------------|---------------|---------------------------------|----------------------|--------------------------|
| Hovedprosjekter under bygging | | | | | |
| Vannkraft | Eiriksdal og Makkoren | Norge | 56 | 100 % | 2014 4. 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 2. kv |
| | Chevës | Peru | 171 | 100 % ³⁾ | 2015 2. kv |
| | Bajo Frio | Panama | 58 | 26 % ³⁾ | 2015 1. kv |
| Vindkraft | Mörtjärnberget ⁴⁾ | Sverige | 85 | 60 % | 2014 2. kv |
| | Berry Burn ⁴⁾ | Storbritannia | 67 | 100 % | 2014 2. 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.

| 1. 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 | 14 582 | 3 533 | 7 939 | 845 | 414 | 209 | 2 104 | 135 | -597 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 5 954 | 3 216 | 963 | 376 | 404 | 128 | 937 | 133 | -203 |
| EBITDA, underliggende | 3 836 | 2 357 | 643 | 190 | 249 | 64 | 512 | -155 | -25 |
| Driftsresultat, underliggende | 3 096 | 2 040 | 543 | 164 | 125 | 29 | 395 | -176 | -25 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 3 106 | 2 017 | 461 | 210 | 125 | 29 | 454 | -162 | -26 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper/felles virksomhet | 563 | - | - | 28 | - | - | 536 | - | - |
| EBITDA-margin (%), underliggende | 26,3 | 66,7 | 8,1 | 22,4 | 60,3 | 30,7 | 24,4 | N/A | N/A |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 363 | 233 | 13 | 8 | - | - | 86 | 23 | - |
| Investering i økt kapasitet | 1 577 | 64 | 6 | 774 | 523 | 77 | 100 | 33 | - |
| Investering i eierandeler | 3 | - | - | 3 | - | - | 1 | -1 | - |
| Produksjon | | | | | | | | | |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 15,4 | 12,0 | 0,3 | 0,7 | 0,5 | - | 1,8 | - | - |
| - hvorav vannkraft (TWh) | 14,7 | 12,0 | 0,1 | 0,7 | - | - | 1,8 | - | - |
| - hvorav vindkraft (TWh) | 0,5 | - | - | - | 0,5 | - | - | - | - |
| - hvorav gasskraft (TWh) | 0,1 | - | 0,1 | - | - | - | - | - | - |
| - hvorav biokraft (TWh) | 0,1 | - | 0,1 | - | - | - | - | - | - |
| Produksjon, fjernvarme (TWh) | 0,3 | - | - | - | - | 0,3 | - | - | - |

NORDISK VANNKRAFT

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|-------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 3 216 | 4 079 | 13 238 |
| EBITDA, underliggende | 2 357 | 3 281 | 10 043 |
| Driftsresultat, underliggende | 2 040 | 2 993 | 8 796 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | -80 | 282 | 2 279 |
| Vesentlige engangsposter | 56 | - | 164 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 2 017 | 3 275 | 11 239 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 233 | 182 | 1 399 |
| Investering i økt kapasitet | 64 | 119 | 4 476 |
| Investering i eierandeler | - | - | - |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 12,0 | 13,7 | 44,1 |

Hovedpunkter

- I en sak som åtte kommuner hadde anlagt mot Statkraft vedrørende konsesjonskraft, ble det avsagt dom i favør av Statkraft. Saken ble reist som følge av et krav Statkraft rettet mot kommunene om økonomisk oppgjør i forbindelse med Saurdal kraftverk med tilbakevirkende kraft fra og med 1996. Det ble bokført inntekter knyttet til dette på 62 millioner kroner i 1. kvartal, hvorav 56 millioner kroner ble klassifisert som vesentlig engangspost.
- I februar ble Statkraft tildelt konsesjon til å bygge Vesle Kjela kraftverk i Telemark (estimert årlig produksjon på 25 GWh). Det nye kraftverket vil eventuelt bli en del av Tokke-systemet som består av åtte kraftverk og en samlet årsproduksjon på 4,3 TWh.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var lavere enn i 1. kvartal 2013, hovedsakelig på grunn av lavere netto driftsinntekter som følge av lavere markedspriser på nordisk kraft. Driftskostnadene var noe høyere blant annet som følge overføring av utleide kraftverk fra Statkraft SF med effekt fra 2. kvartal 2013.

Investeringer

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

KONTINENTAL ENERGI OG HANDEL

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 963 | 461 | 1 764 |
| EBITDA, underliggende | 643 | 142 | 402 |
| Driftsresultat, underliggende | 543 | 68 | 72 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | -83 | -92 | 810 |
| Vesentlige engangsposter | - | - | -97 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 461 | -24 | 785 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | - | -1 | 3 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 13 | 12 | 86 |
| Investering i økt kapasitet | 6 | 34 | 316 |
| Investering i eierandeler | - | - | - |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 0,3 | 0,7 | 1,5 |

Hovedpunkter

- Statkraft har signert kraftkjøpsavtaler med to aktører innen solkraft i Storbritannia.

Økonomiske resultater

- Underliggende EBITDA var høyere enn i 1. kvartal 2013, hovedsakelig som følge av at det ble realisert tidligere inngåtte posisjoner innen nordisk forvaltningsportefølje.
- Inntektene fra trading og origination var lavere enn i 1. kvartal 2013.

INTERNASJONAL VANNKRAFT

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 376 | 266 | 1 017 |
| EBITDA, underliggende | 190 | 108 | 278 |
| Driftsresultat, underliggende | 164 | 61 | 93 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | 46 | 118 | 211 |
| Vesentlige engangsposter | - | - | 162 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 210 | 179 | 466 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | 28 | -39 | 458 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 8 | 14 | 42 |
| Investering i økt kapasitet | 774 | 569 | 2 672 |
| Investering i eierandeler | 3 | 8 | 50 |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 0,7 | 0,8 | 3,1 |

Hovedpunkter

- Den tidligere inngåtte avtalen mellom Statkraft og Norfund om å forlenge samarbeidet innen fornybar energi forventes gjennomført i løpet av sommeren 2014.

Økonomiske resultater

- Økningen i EBITDA sammenlignet med 1. kvartal 2013 relaterer seg til høyere inntekter fra Brasil som følge av økte volumer og høye priser. Økningen er noe motvirket av lavere driftsinntekter i Peru samt at vindparken Totoral i Chile er solgt og ikke inngår i regnskapet i år.
- Urealiserte verdiendringer energikontrakter relaterte seg i hovedsak til en langsiktig kraftkjøpskontrakt i Brasil.
- Økningen i resultatandeler i tilknyttede selskaper og felles virksomhet relaterte seg primært til et forventet forsikringsoppgjør i Chile samt høyere bidrag fra virksomheten i Desenvix i Brasil. Dette var noe motvirket av lavere inntekter på Filippinene.

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. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 404 | 232 | 1 026 |
| EBITDA, underliggende | 249 | 118 | 507 |
| Driftsresultat, underliggende | 125 | 41 | 103 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | - | - | - |
| Vesentlige engangsposter | - | - | -190 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 125 | 41 | -87 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | - | -5 | -1 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | - | 5 | 11 |
| Investering i økt kapasitet | 523 | 339 | 2 531 |
| Investering i eierandeler | - | - | 1 |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 0,5 | 0,3 | 1,4 |

Hovedpunkter

- Statkraft, NTE, Agder Energi og TrønderEnergi inngikk en intensjonsavtale om å etablere et samarbeid om utbygging og drift av Storheia, Kvenndalsfjellet og Roan, som er tre av ni konsesjonsgitte vindprosjekter på Trøndelagskysten i Norge.
- Den planlagte havvindparken Dudgeon, hvor Statkraft eier 30 % og Statoil 70 %, var et av fem havvindprosjekter som i april ble tildelt investeringskontrakt av britiske myndigheter. En investeringsbeslutning for prosjektet planlegges i 2. halvår 2014.

Økonomiske resultater

- EBITDA økte sammenlignet med 1. kvartal 2013, primært som følge av høyere produksjon fra havvindparken Sheringham Shoal og nye landbaserte vindkraftverk i Sverige og Storbritannia.
- Totalt produserte segmentet 0,5 TWh i 1. kvartal, hvorav 0,2 TWh fra Sheringham Shoal (Statkrafts andel).

Investeringer

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

FJERNVARME

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 128 | 140 | 392 |
| EBITDA, underliggende | 64 | 75 | 133 |
| Driftsresultat, underliggende | 29 | 40 | -4 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | - | - | - |
| Vesentlige engangsposter | - | - | 86 |
| Driftsresultat, regnskapsført | 29 | 40 | 82 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | - | - | 2 |
| Investering i økt kapasitet | 77 | 107 | 417 |
| Investering i eierandeler | - | - | - |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 0,3 | 0,5 | 1,1 |

Hovedpunkter

- Investeringsbeslutning ble tatt for bygging av fjernvarmeanlegg og -nett i Moss i Norge.

Økonomiske resultater

- Nedgang i EBITDA sammenlignet med 1. kvartal 2013 knyttet seg primært til lavere produksjon som følge av høyere temperaturer enn normalt i kvartalet, samt salget av produksjonsanlegget i Alingsås i Sverige i 3. kvartal 2013.
- Totalt produserte segmentet 341 GWh i kvartalet.

Investeringer

- Investeringene relaterte seg primært til utbyggingen i Ås og Sandefjord i Norge, Hammargård i Sverige samt fjernvarmenett i eksisterende virksomhet.

INDUSTRIELT EIERSKAP¹⁾

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|--------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 937 | 971 | 3 174 |
| EBITDA, underliggende | 512 | 553 | 1 583 |
| Driftsresultat, underliggende | 395 | 442 | 1 109 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | 13 | 17 | 21 |
| Vesentlige engangsposter | 45 | - | - |
| Driftsresultat, regnskapsført | 454 | 459 | 1 130 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | 536 | 247 | 640 |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 86 | 120 | 440 |
| Investering i økt kapasitet | 100 | 68 | 497 |
| Investering i eierandeler | 1 | - | - |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 1,8 | 1,8 | 5,4 |

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

- BKK Nett har signert en avtale med Nexans om utvikling, produksjon og installasjon av sjøkabelen mellom Kollsnes og Mongstad på 420 kV.
- BKK fikk konsesjon i mars om oppgradering av linjen mellom Evanger og Samnanger fra 300 kV til 420 kV. Planlagt ferdigstillelse er i 2016.
- Istad AS har gjennomført salget av datterselskapet Linjebygg Offshore og Istad Energimontasje.

Økonomiske resultater

- Nedgangen i EBITDA sammenliknet med samme periode i 2013 skyldes hovedsakelig lavere inntekter fra kraftsalg.
- Økningen i resultatandel fra tilknyttede selskaper skyldes i hovedsak positive urealiserte verdiendringer på energikontrakter samt salg av datterselskapene Linjebygg Offshore og Istad Energimontasje i Istad med en gevinst på 116 millioner kroner (Statkrafts andel).

Investeringer

- Hoveddelen av investeringene er nyinvesteringer i nettvirksomhet.

ANNEN VIRKSOMHET¹⁾

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|-----------------------------------------------------------|------------|------|--------------|
| | 2014 | 2013 | |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 133 | 147 | 665 |
| EBITDA, underliggende | -155 | -76 | -486 |
| Driftsresultat, underliggende | -176 | -93 | -564 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | 14 | 7 | -43 |
| Vesentlige engangsposter | - | - | - |
| Driftsresultat, regnskapsført | -162 | -87 | -607 |
| Resultatandel tilknyttede selskap og felles virksomhet | - | - | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 23 | - | - |
| Investering i økt kapasitet | 33 | 80 | 393 |
| Investering i eierandeler | -1 | - | 11 |
| Produksjon, solgt volum (TWh) | 0,0 | 0,0 | 0,3 |

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

Hovedpunkter

- Småkraft har mottatt endelig konsesjon for 6 kraftverk i Fjærlandsfjorden.

Økonomiske resultater

- Negativ endring i EBITDA primært som følge av negative valutaeffekter knyttet til interne sikringskontrakter og økte driftskostnader i forhold til samme kvartal i fjor.

Investeringer

- Vedlikehold og andre investeringer var primært knyttet til administrasjonsbygg og IT, mens investeringer i økt kapasitet hovedsakelig var relatert til investeringer i småskala vannkraft.

Fremtidsutsikter

De nordiske kraftprisene forventes å ligge på et lavere nivå i år enn i 2013. I 2014 forventes markedsaktivitetene å bidra vesentlig til konsernets inntjening og samtidig bidrar langsiktige kraftkontrakter til å stabilisere konsernets inntekter. Statkrafts store magasinkapasitet med både sesong- og flerårsmagasiner gir konsernet stor fleksibilitet til å disponere vannressursene på en effektiv måte. Ny produksjonskapasitet er under bygging, og vil ved ferdigstillelse også bidra med økte inntekter.

I et internasjonalt perspektiv er det en økende etterspørsel etter fornybar energi. Statkraft er godt posisjonert for å realisere selskapets ambisjon om å styrke posisjonen som en ledende leverandør av ren energi. Konsernet er nå inne i en periode med store investeringer for å rehabilitere de eldre vannkraftverkene i Norge og Sverige. Dette skjer parallelt med investeringer i nye prosjekter innen vannkraft og vindkraft nasjonalt og internasjonalt.

Som Europas største produsent av fornybar energi har Statkraft en sterk markedsposisjon. Det forventes at EU vil gjennomføre ytterligere tiltak i retning av et energisystem med mindre karbonutslipp, mer fornybar energi og fokus på forsyningssikkerhet.

I fremvoksende markeder utenfor EU forventes vannkraft å være en lønnsom og klimavennlig energikilde. Her planlegger Statkraft videre vekst bygget på konsernets kjernekompetanse innen prosjektutvikling, drift og vedlikehold.

Oslo, 14. mai 2014
Styret i Statkraft AS

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året |
|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|----------------|
| | 2014 | 2013 | 2013 |
| TOTALRESULTAT | | | |
| RESULTAT | | | |
| Salgsinntekter | 11 549 | 12 591 | 48 148 |
| Andre driftsinntekter | 283 | 190 | 1 415 |
| Brutto driftsinntekter | 11 832 | 12 781 | 49 564 |
| Energikjøp | -5 576 | -6 034 | -24 327 |
| Overføringskostnader | -307 | -303 | -991 |
| Netto driftsinntekter | 5 948 | 6 443 | 24 246 |
| Lønnskostnader | -868 | -827 | -3 136 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -740 | -648 | -3 045 |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter | -405 | -408 | -1 640 |
| Andre driftskostnader | -829 | -698 | -3 422 |
| Driftskostnader | -2 842 | -2 580 | -11 243 |
| Driftsresultat | 3 106 | 3 863 | 13 002 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 563 | 202 | 1 101 |
| Finansinntekter | 60 | 38 | 237 |
| Finanskostnader | -334 | -302 | -1 351 |
| Netto valutaeffekter | 1 043 | -1 006 | -9 403 |
| Andre finansposter | -112 | -567 | -1 076 |
| Netto finansposter | 657 | -1 837 | -11 592 |
| Resultat før skatt | 4 326 | 2 228 | 2 511 |
| Skattekostnad | -1 525 | -1 785 | -2 303 |
| Resultat etter skatt | 2 800 | 443 | 208 |
| Herav ikke-kontrollerende interessers andel | 171 | 110 | 482 |
| Herav majoritetens andel | 2 629 | 333 | -274 |
| UTVIDET RESULTAT | | | |
| Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat: | | | |
| Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter | 95 | -299 | -1 167 |
| Skatteeffekt av endring i verdi på finansielle instrumenter | -26 | 84 | 339 |
| Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -6 | - | 163 |
| Omregningseffekter | -1 395 | 2 763 | 9 940 |
| Poster i utvidet resultat som ikke vil reversere over resultat: | | | |
| Estimatawik pensjoner | - | 254 | -174 |
| Skatteeffekten av estimatawik pensjoner | - | -71 | 49 |
| Sum utvidet resultat | -1 332 | 2 731 | 9 154 |
| Totalresultat | 1 468 | 3 174 | 9 361 |
| Herav ikke-kontrollerende interessers andel | 103 | 447 | 881 |
| Herav majoritetens andel | 1 366 | 2 726 | 8 480 |

| NOK mill. | 31.03.2014 | 31.03.2013 | 31.12.2013 |
|---------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| BALANSE | | | |
| EIENDELER | | | |
| Immaterielle eiendeler | 3 344 | 2 885 | 3 510 |
| Varige driftsmidler | 101 575 | 90 949 | 101 269 |
| Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | 16 442 | 16 568 | 16 002 |
| Øvrige finansielle anleggsmidler | 2 644 | 8 564 | 2 540 |
| Derivater | 4 531 | 5 133 | 5 295 |
| Anleggsmidler | 128 535 | 124 100 | 128 615 |
| Beholdninger | 1 499 | 1 181 | 1 796 |
| Fordringer | 8 645 | 10 164 | 9 568 |
| Kortsiktige finansielle plasseringer | 464 | 464 | 464 |
| Derivater | 9 171 | 5 457 | 5 559 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende (inkludert bundne midler) | 9 596 | 7 449 | 7 685 |
| Omløpsmidler | 29 374 | 24 714 | 25 072 |
| Eiendeler | 157 909 | 148 813 | 153 687 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Innskutt egenkapital | 49 011 | 45 569 | 49 011 |
| Opptjent egenkapital | 15 694 | 12 573 | 14 328 |
| Ikke-kontrollerende interesser | 7 884 | 7 381 | 7 769 |
| Egenkapital | 72 589 | 65 524 | 71 107 |
| Avsetninger for forpliktelser | 19 468 | 20 612 | 19 416 |
| Rentebærende langsiktig gjeld | 33 470 | 34 432 | 33 364 |
| Derivater | 4 631 | 5 400 | 5 713 |
| Langsiktig gjeld | 57 570 | 60 444 | 58 494 |
| Rentebærende kortsiktig gjeld | 7 215 | 5 237 | 7 013 |
| Betalbar skatt | 3 331 | 3 100 | 3 503 |
| Annen rentefri gjeld | 9 216 | 9 799 | 9 181 |
| Derivater | 7 989 | 4 709 | 4 389 |
| Kortsiktig gjeld | 27 751 | 22 845 | 24 086 |
| Egenkapital og gjeld | 157 909 | 148 813 | 153 687 |

| NOK mill. | Innskutt kapital | Annen egenkapital | Akkumulerte omregnings-differanser | Opptjent egenkapital | Sum majoritet | Ikke-kontrollerende interesser | Sum egenkapital |
|---------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|------------------------------------|----------------------|---------------|--------------------------------|-----------------|
| OPPSTILLING OVER ENDRINGER I EGENKAPITAL | | | | | | | |
| Egenkapital 1.1.2013 | 45 569 | 21 822 | -11 975 | 9 847 | 55 416 | 6 934 | 62 350 |
| Resultat etter skatt | | 333 | - | 333 | 333 | 110 | 443 |
| Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat: | | | | | | | |
| Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter | | -318 | - | -318 | -318 | 19 | -299 |
| Skatteeffekten av endring i verdi på finansielle instrumenter | | 89 | - | 89 | 89 | -5 | 84 |
| Omregningseffekter | | - | 2 440 | 2 440 | 2 440 | 323 | 2 763 |
| Poster i utvidet resultat som ikke vil reversere over resultat: | | | | | | | |
| Estimatawik pensjoner | | 254 | - | 254 | 254 | - | 254 |
| Skatteeffekten av estimatawik pensjoner | | -71 | - | -71 | -71 | - | -71 |
| Totalresultat | | 287 | 2 440 | 2 726 | 2 726 | 447 | 3 174 |
| Egenkapital 31.03.2013 | 45 569 | 22 109 | -9 536 | 12 573 | 58 142 | 7 381 | 65 524 |
| Egenkapital 1.1.2013 | 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 | | -1 270 | - | -1 270 | -1 270 | 103 | -1 167 |
| Skatteeffekten av endring i verdi på finansielle instrumenter | | 355 | - | 355 | 355 | -16 | 339 |
| 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 |
| Poster i utvidet resultat som ikke vil reversere over resultat: | | | | | | | |
| Estimatawik pensjoner | | -129 | - | -129 | -129 | -45 | -174 |
| Skatteeffekten av estimatawik pensjoner | | 37 | - | 37 | 37 | 12 | 49 |
| 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 | 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 |
| Resultat etter skatt | | 2 629 | - | 2 629 | 2 629 | 171 | 2 800 |
| Poster i utvidet resultat som vil reversere over resultat: | | | | | | | |
| Endring i virkelig verdi finansielle instrumenter | | 117 | - | 117 | 117 | -22 | 95 |
| Skatteeffekten av endring i verdi på finansielle instrumenter | | -32 | - | -32 | -32 | 6 | -26 |
| Føringer mot utvidet resultat i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | | -7 | - | -7 | -7 | 1 | -6 |
| Omregningseffekter | | - | -1 341 | -1 341 | -1 341 | -53 | -1 395 |
| Totalresultat | | 2 708 | -1 341 | 1 366 | 1 366 | 103 | 1 468 |
| Utbytte og konsernbidrag | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| Forpliktelse ved opsjon på økt eierandel i datterselskap | | - | - | - | - | -81 | -81 |
| Kapitalforhøyelse | - | - | - | - | - | 93 | 93 |
| Egenkapital 31.03.2014 | 49 011 | 19 362 | -3 667 | 15 694 | 64 705 | 7 884 | 72 589 |

| NOK mill. | 1. kvartal | | Året 2013 |
|---------------------------------------------------------------------------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2014 | 2013 | |
| KONTANTSTRØMOPPSTILLING | | | |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN | | | |
| Resultat før skatt | 4 326 | 2 228 | 2 511 |
| Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler | 26 | 2 | -89 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | 740 | 648 | 3 045 |
| Gevinst fra salg av virksomhet | - | - | 121 |
| Gevinst fra salg av aksjer, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet | - | 158 | -153 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet | -563 | -202 | -1 101 |
| Urealiserte verdiendringer | -543 | 1 195 | 7 795 |
| Betalt skatt | -1 650 | -1 197 | -2 629 |
| Tilført fra årets virksomhet | 2 335 | 2 832 | 9 499 |
| Endringer i langsiktige poster | 6 | -127 | -533 |
| Endringer i kortsiktige poster | 918 | 1 585 | -1 911 |
| Utbytte fra tilknyttede selskaper | 121 | 1 | 1 051 |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | A | 3 381 | 4 291 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER | | | |
| Investeringer i varige driftsmidler* | -1 909 | -1 608 | -9 248 |
| Innbetalinger fra salg av anleggsmidler | 1 | 2 266 | 9 670 |
| Salg av virksomhet, netto likviditet tilført konsernet | - | - | 327 |
| Overtakelse av virksomhet, netto likviditet ut fra konsernet | - | - | 59 |
| Utbetalinger av utlån | -4 | -126 | -298 |
| Innbetalinger av utlån | 72 | 57 | 94 |
| Utbetalinger ved investeringer i andre foretak og andre investeringer | -3 | -8 | -59 |
| Netto likviditetsendring fra investeringer | B | -1 842 | 547 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING | | | |
| Opptak av ny gjeld | 465 | 507 | 865 |
| Nedbetaling av gjeld | -78 | -3 395 | -4 714 |
| Utdelt utbytte og konsernbidrag | -10 | - | -3 094 |
| Emisjon i datterselskap til ikke-kontrollerende interesser | 27 | - | 135 |
| Netto likviditetsendring fra finansiering | C | 403 | -6 807 |
| Netto endring i likvider gjennom året | A+B+C | 1 942 | 1 984 |
| Valutakurseffekter på bankinnskudd, kontanter og lignende | -30 | 25 | 400 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 1.1. | 7 685 | 5 440 | 5 440 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende 31.03.** | 9 596 | 7 449 | 7 685 |
| Ubenyttede kommitterte kredittlinjer | 12 000 | 12 000 | 12 000 |
| Ubenyttet kassekreditt | 2 165 | 1 867 | 2 200 |
| Bundne midler | -21 | -272 | -12 |

* Investeringer i kontantstrømmen er 30 millioner kroner lavere enn investeringer vist i segmentrapporteringen, og dette skyldes investeringer hittil i år som ikke er betalt ved første kvartal 2014.

** Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer 107 millioner kroner ved første kvartal 2014 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 | | | | | | | | | |
| 1. kvartal 2014 | | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne, underliggende | 11 832 | 2 577 | 7 930 | 845 | - | 209 | 2 048 | 10 | -1 787 |
| Driftsinntekter interne, underliggende | - | 956 | 9 | 1 | 414 | - | 56 | 124 | -1 561 |
| Brutto driftsinntekter, underliggende | 11 832 | 3 533 | 7 939 | 845 | 414 | 209 | 2 104 | 135 | -3 348 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 5 948 | 3 216 | 963 | 376 | 404 | 128 | 937 | 133 | -209 |
| Driftsresultat, underliggende | 3 106 | 2 040 | 543 | 164 | 125 | 29 | 395 | -176 | -15 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | - | -80 | -83 | 46 | - | - | 58 | 14 | 45 |
| Vesentlige engangsposter | - | 56 | - | - | - | - | - | - | -56 |
| Driftsresultat | 3 106 | 2 017 | 461 | 210 | 125 | 29 | 454 | -162 | -26 |
| Resultatandel tilknyttede selskaper og felles virksomhet | 563 | - | - | 28 | - | - | 536 | - | - |
| Resultat før finans og skatt | 3 669 | 2 017 | 461 | 238 | 125 | 29 | 989 | -162 | -26 |
| Balanse 31.03.2014 | | | | | | | | | |
| Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet | 16 442 | - | - | 6 472 | 1 | - | 9 965 | - | 4 |
| Øvrige eiendeler | 141 468 | 54 687 | 5 237 | 14 113 | 12 546 | 3 214 | 14 782 | 33 029 | 3 859 |
| Totale eiendeler | 157 909 | 54 687 | 5 237 | 20 585 | 12 547 | 3 214 | 24 747 | 33 029 | 3 863 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -740 | -316 | -100 | -26 | -125 | -35 | -117 | -21 | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 363 | 233 | 13 | 8 | -0 | - | 86 | 23 | - |
| Investering i økt kapasitet | 1 577 | 64 | 6 | 774 | 523 | 77 | 100 | 33 | - |
| Investering i andre foretak | 3 | - | - | 3 | - | - | 1 | -1 | - |
| 1. kvartal 2013 | | | | | | | | | |
| Driftsinntekter eksterne, underliggende | 12 781 | 2 941 | 5 555 | 464 | 5 | 259 | 2 482 | 30 | 1 045 |
| Driftsinntekter interne, underliggende | - | 1 425 | -6 | - | 236 | 1 | 17 | 118 | -1 791 |
| Brutto driftsinntekter, underliggende | 12 781 | 4 366 | 5 548 | 464 | 241 | 260 | 2 499 | 148 | -747 |
| Netto driftsinntekter, underliggende | 6 443 | 4 079 | 461 | 266 | 232 | 140 | 971 | 147 | 147 |
| Driftsresultat, underliggende | 3 863 | 2 993 | 68 | 61 | 41 | 40 | 442 | -93 | 310 |
| Urealiserte verdiendringer energikontrakter | - | 282 | -92 | 118 | - | - | 17 | 7 | -331 |
| Vesentlige engangsposter | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Driftsresultat | 3 863 | 3 275 | -24 | 179 | 41 | 40 | 459 | -87 | -21 |
| Resultatandel i tilknyttede selskaper og felles virksomhet | 202 | - | -1 | -39 | -5 | - | 247 | - | - |
| Resultat før finans og skatt | 4 065 | 3 275 | -25 | 140 | 36 | 40 | 706 | -87 | -21 |
| Balanse 31.03.2013 | | | | | | | | | |
| Investering i tilknyttede selskaper og felles virksomhet | 16 568 | - | -1 | 6 731 | 73 | - | 9 760 | - | 5 |
| Øvrige eiendeler | 132 245 | 49 644 | 4 908 | 11 647 | 9 785 | 2 975 | 14 447 | 61 568 | -22 729 |
| Totale eiendeler | 148 813 | 49 644 | 4 907 | 18 378 | 9 858 | 2 975 | 24 207 | 61 568 | -22 724 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -648 | -289 | -73 | -47 | -77 | -35 | -110 | -17 | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer* | 334 | 182 | 12 | 14 | 5 | - | 120 | - | - |
| Investering i økt kapasitet* | 1 317 | 119 | 34 | 569 | 339 | 107 | 68 | 80 | - |
| Investering i andre foretak | 8 | - | - | 8 | - | - | - | - | - |

| NOK mill. | Statkraft AS Konsern | Nordisk vannkraft | Kontinental energi og handel | Internasjonal vannkraft | Vindkraft | Fjernvarme | Industrielt eierskap | Annen virksomhet | Konsern- poster |
|------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------|------------------------------------|----------------------------|---------------|--------------|-------------------------|---------------------|--------------------|
| SEGMENTER | | | | | | | | | |
| 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 | 0 | 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 | 137 685 | 55 134 | 5 407 | 13 509 | 12 321 | 3 188 | 14 714 | 53 899 | -20 487 |
| Totale eiendeler | 153 687 | 55 134 | 5 407 | 20 068 | 12 322 | 3 188 | 24 152 | 53 899 | -20 483 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | -3 045 | -1 247 | -330 | -185 | -595 | -137 | -474 | -78 | - |
| Vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringer | 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 | - |

* Klassifisering mellom vedlikeholdsinvesteringer og investeringer i økt kapasitet har blitt endret for 1. kvartal 2013, og effekten var på 127 millioner

Utvalgte noter til regnskapet

1. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2014, avsluttet 31. mars 2014, 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 2013. Delårsregnskapene er ikke revidert. Anvendte regnskapsprinsipper i kvartalsrapporten er de samme som ble lagt til grunn ved årsregnskapet.

2. PRESENTASJON AV FINANSREGNSKAP

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

3. SKJØNNMESSIGE VURDERINGER, ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

I forbindelse med utarbeidelsen av delårsregnskapet og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som påvirker beløp innregnet i resultat og balanse.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater, og som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er omtalt i årsregnskapet for 2013.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 1. 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 2013.

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. | 1. kvartal 2014 | | Sum |
|------------------------------------------------------|-----------------|---------------|---------------|
| | Urealisert | Realisert | |
| UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET | | | |
| Salgsinntekter | | | |
| Langsiktige kontrakter | -2 657 | 2 082 | -574 |
| Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje | -166 | 633 | 467 |
| Trading and origination | 58 | 82 | 141 |
| Sluttbruker | 17 | 1 322 | 1 340 |
| Andre salgsinntekter | - | 10 177 | 10 177 |
| Elimineringer | 14 | -15 | -2 |
| Sum salgsinntekter | -2 733 | 14 281 | 11 549 |
| Energikjøp | 2 744 | -8 321 | -5 576 |
| Netto valutaeffekter | 642 | 401 | 1 043 |
| Andre finansposter | | | |
| Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer | -111 | -1 | -112 |
| Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler | - | - | - |
| Sum urealiserte effekter | 543 | | |

| NOK mill. | 1. kvartal 2013 | | | Året 2013 | | |
|------------------------------------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Urealisert | Realisert | Sum | Urealisert | Realisert | Sum |
| UREALISERTE EFFEKTER PRESENTERT I RESULTATET | | | | | | |
| Salgsinntekter | | | | | | |
| Langsiktige kontrakter | -288 | 1 741 | 1 453 | 1 285 | 6 949 | 8 234 |
| Nordisk og kontinental forvaltningsportefølje | -8 | 55 | 47 | 480 | 247 | 727 |
| Trading and origination | -26 | 295 | 269 | -223 | 904 | 681 |
| Sluttbruker | 2 | 1 590 | 1 593 | -28 | 4 631 | 4 603 |
| Andre salgsinntekter | - | 9 219 | 9 219 | - | 33 969 | 33 969 |
| Elimineringer | 7 | 4 | 10 | -43 | -23 | -66 |
| Sum salgsinntekter | -313 | 12 904 | 12 591 | 1 471 | 46 678 | 48 148 |
| Energikjøp | 618 | -6 653 | -6 034 | 1 595 | -25 922 | -24 327 |
| Netto valutaeffekter | -1 089 | 83 | -1 006 | -9 934 | 531 | -9 403 |
| Andre finansposter | | | | | | |
| Netto gevinster og tap på derivater og verdipapirer | -337 | 1 | -336 | -924 | -29 | -954 |
| Nedskrivning og gevinst/tap på finansielle eiendeler | -73 | -158 | -231 | -2 | -120 | -123 |
| Sum urealiserte effekter | -1 195 | | | -7 795 | | |

6. VALUTAEFFEKTER PÅ INTERNE LÅN

Netto valutaeffekter på interne lån per 1. kvartal utgjorde 372 millioner kroner, hvorav 372 millioner kroner var urealisert. Den positive effekten har i hovedsak oppstått som følge av at norske kroner har styrket seg i forhold til euro. Statkraft Treasury Centre (STC) yter lån til konsernets selskaper, hovedsakelig i selskapenes lokale valuta. STC utarbeider regnskapet i euro og rapporterer valutaeffekter av utlån i resultatregnskapet. 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.

7. REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Statkraft har i 2014 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 britiske pund. Effekten av dette er at 121 millioner kroner i gevinst hittil i år ikke blir ført i resultatregnskapet, men føres mot utvidet resultat.



Kvartalsrapport
Q1/2014
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

