

Statnett

Q1



Kvartalsrapport

01:12

# Innhold

## 01:12

004	Styrets beretning	-----
011	Resultatregnskap	-----
012	Balanse	-----
013	Oppstilling av endringer i egenkapital	-----
014	Kontantstrømoppstilling	-----

# Kort fortalt

## Hovedpunkter

Statnett konsernets driftsinntekter for 1. kvartal 2012 var 1 395 millioner kroner (1 652 millioner kroner i 1. kvartal 2011).

Resultat etter skatt for konsernet ble 265 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (394 millioner kroner). Reduksjonen skyldes lavere tariffinntekter på bakgrunn av planlagt nedjustering av tariffer for 2012, samt lavere flaskehalsinntekter i perioden. Dette reflekteres i merinntekten som var 201 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (329 millioner kroner). Merinntekten blir tilbakeført til Statnetts kunder over tid ved justering av tariffer. Korrigert for endringer i mer-/ mindreinntekt etter skatt og beregnet rentekostnad på merinntekt, var resultatet for perioden 111 millioner kroner.

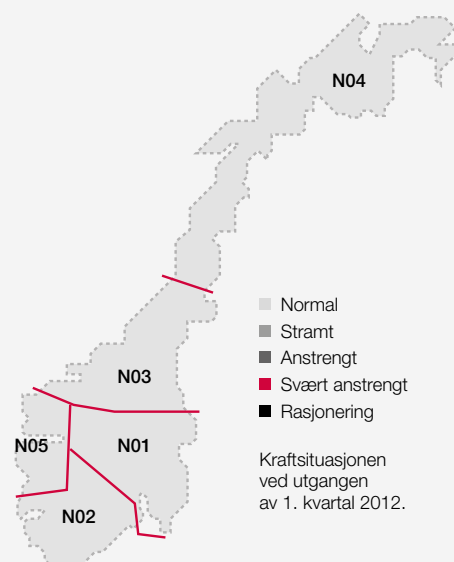
1. kvartal 2012 har vært preget av temperaturer og nedbør over normalen og høy magasinffylling, produksjon og eksport. 2. februar var det produksjonsrekord i Norge og 10. februar ble det registrert tidenes høyeste utveksling mot utlandet.

Statnett har en økende prosjektportefølje og det har vært god fremdrift på utbyggings- og reinvesteringsprosjektene gjennom kvartalet.

## Viktige hendelser

- 2. mars fremla regjeringen melding om utbygging av strømmettet. Nettmeldingen, med tittel «Vi bygger Norge - om utbygging av strømmettet», danner grunnlag for Statnetts planer for utviklingen av neste generasjon sentralnett. Meldingen inneholder også føringer for mer effektive beslutningsprosesser i forbindelse med nye nettprosjekter.
- Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) ga 2. mai Statnett konsesjon på å bygge og drive en 420 kV kraftledning fra Ofoten via Balsfjord til Hammerfest. Dette er Norges lengste kraftledningsprosjekt (513 km). Det er i tillegg gitt konsesjon til nye og utvidelser av eksisterende transformatorstasjoner på strekningen.
- Sima - Samnanger: Miljøverndepartementet ga Statnett dispensasjon fra kulturminneloven til å bygge i opprinnelig konsesjonsgitt trasé over Dyraneseidet.
- Statnetts styre har fattet investeringsbeslutning for hele prosjektet Ørskog - Sogndal (Fardal) etter at Statnett fikk endelig konsesjon for hele strekningen.
- 14. mars ble markedet åpnet for intradaghandel på NorNed. Løsningen kobler intradagmarkedene i Norden med markedene i Nederland og Belgia. Dette vil innebære en ytterligere økning av likviditeten i markedene.
- NVE har fattet vedtak om innføring av samordnet tariffing av regionalnett (regionalnettsordningen). Statnett er i samme vedtak utpekt som ansvarlig for ordningen som skal tre i kraft 1. januar 2014. Formålet med regionalnettsordningen er å fordele kostnader til fremtidige nettinvesteringer i regionalnettet på et nasjonalt nivå.
- Den svensk-norske ordningen for elsertifikater startet 1. januar 2012. Statnett er registeransvarlig i Norge og de første elsertifikatene ble utstedt 8. februar.

# Styrets beretning



## Forsyningssikkerhet

Kraftsituasjonen i Norge har vært god gjennom 1. kvartal 2012. Temperatur og nedbør har vært over normalen for perioden og har medført høyt tilsig for årstiden. Snømengden i fjellet økte gjennom kvartalet og var ved utgangen av perioden rundt medianen (i forhold til en simulering utført av NVE). Magasinfyllingen har i perioden vært over medianen (fra måleserien 1993 - 2011), og var ved utgangen av kvartalet ca. 50 prosent. Dette er 14 prosentpoeng over medianen og 3 prosentpoeng over maksimalnivået for måleserien.

Det samlede kraftforbruket i 1. kvartal var 38 TWh og den samlede kraftproduksjonen var 43 TWh. Dette resulterte i en netto eksport for kvartalet på 5 TWh. I tilsvarende periode 2011 var volumet 6 TWh import. Eksporten skyldes hovedsaklig høy produksjon på bakgrunn av det høye magasinnivået. 2. februar var det produksjonsrekord i Norge, 25 910 MW, og 10. februar ble det registrert tidenes høyeste utveksling, 5 153 MW.

Elspotprisene i Norge og Norden har vært lave for årstiden, med de laveste prisene i Sør-Norge. Prisforskjellene mellom elspotområdene har vært små.

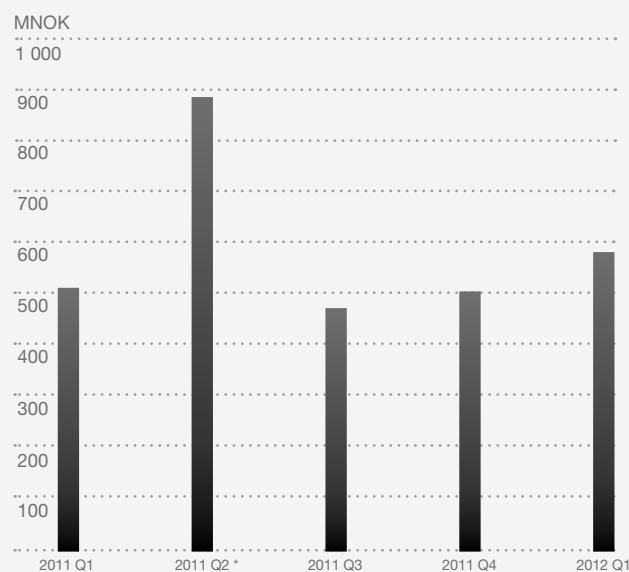
I 1. kvartal var det flere driftsforstyrrelser som førte til bortfall av forbruk eller lavere forsyningssikkerhet. De viktigste hendelsene:

- Driftssituasjonen til Troms og Finnmark har vært preget av transformatorhavariet i Kvandal i oktober 2011. 2. februar var det et mastehavari på forbindelsen mellom Varangerbotn og Finland som ytterligere forverret situasjonen. 10. februar ble forbindelsen til Finland gjenopprettet og 15. februar ble en reservetransformator satt i drift i Kvandal. Forsyningssikkerheten til dette området var ved utgangen av kvartalet tilnærmet normal.
- 12. januar oppsto en feil i Fardal stasjon og linjen Fardal - Hove ble satt ut av drift. Som et resultat av dette ble Bergen ensidig forsynt frem til 18. januar. Feilen var alvorlig for Hydros fabrikkannlegg i Årdal.
- 26. januar var det utfall av transformatorer i Vang (Hamar) som førte til 100 MW lastutfall i ca. 3 timer.

## Investeringer

For å trygge forsyningssikkerheten, skape verdier for kunder og samfunnet samt legge til rette for å redusere klimautslipp, har Statnett store utbyggingsprosjekter under planlegging og gjennomføring. Statnett investerte 585 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (517 millioner kroner), som inkluderer både idriftsatte og pågående investeringsprosjekter.

### Investeringer Statnett konsern



\* Inkl. erverv av anlegg fra Hafslund 323 MNOK.

## Større investeringsprosjekter

Prosjekt	Sted	Kostnad
<b>Pågående større investeringsprosjekter</b>		
		<i>Bevilget beløp</i>
Ørskog - Sogndal (Fardal)	Møre og Romsdal/Sogn og Fjordane	5 500 mill. kr
Skagerrak 4	Norge/Danmark	Statnett andel 1 700 mill. kr
Ytre Oslofjord	Vestfold/Østfold	1 200 mill. kr
Sima - Samnanger	Hordaland	1 045 mill. kr
Stasjonsinvesteringer		700 mill. kr
Spenningsoppgradering Sørlandet		
Delstrekning Kristiansand - Bamble (østre korridor)	Vest-Agder/Telemark	650 mill. kr
Varangerbotn - Skogfoss	Finnmark	500 mill. kr
Økt beredskap: Nye reservetransformatorer		250 mill. kr
Sauda - Liastølen	Rogaland	200 mill. kr
<b>Under konsesjonsbehandling</b>		
		<i>Beregnet kostnad</i>
Spenningsoppgradering vestre korridor	Vest-Agder/Rogaland	5 000 - 7 000 mill. kr <sup>1</sup>
Balsfjord - Hammerfest	Troms/Finnmark	4 000 - 6 000 mill. kr
Ofoten - Balsfjord	Nordland/Troms	2 000 - 3 000 mill. kr
Storheia - Snillfjord - Trollheim/Orkdal	Sør-Trøndelag/Møre og Romsdal	2 000 - 3 000 mill. kr
Namsos - Roan - Storheia	Trøndelag	800 - 1 200 mill. kr
Nettforsterking Grenland Bamble - Rød (østre korridor)	Telemark	700 - 1 000 mill. kr
Spenningsoppgradering Midt-Norge		
Delstrekning Klæbu - Namsos	Trøndelag	700 - 1 000 mill. kr
Hamang stasjon	Akershus	400 - 600 mill. kr
<b>Melding</b>		
		<i>Beregnet kostnad</i>
SydVestlinken	Norge/Sverige	2 000 - 4 000 mill. kr
«Arctic Circle» Skaidi - Varangerbotn	Finnmark	2 000 - 4 000 mill. kr
<b>IKT prosjekter</b>		
		<i>Bevilget beløp</i>
Fornyelse av Statnetts driftssentralsystem		490 mill. kr
Nytt Regulerings- og Markedssystem		240 mill. kr
Datanett for styring av kraftsystemet		220 mill. kr
Modernisering av IKT infrastruktur i Statnetts stasjoner		130 mill. kr

<sup>1</sup> Delstrekninger er under konsesjonsbehandling

## Viktige hendelser vedrørende prosjekter i 1. kvartal 2012

Se [www.statnett.no](http://www.statnett.no) og Nettutviklingsplan 2011 for ytterligere informasjon om prosjektene.

### Ferdigstilte prosjekter

- En rekke mindre prosjekter ble ferdigstilt i 1. kvartal.

### Pågående større investeringsprosjekter

- Ørskog - Sogndal (Fardal): Anleggsaktivitet på ledning og stasjoner er startet.
- Skagerrak 4: Anleggsarbeid pågår i Kristiansand og på kabeltrase i Norge.
- Ytre Oslofjord: Prosjektet var planlagt med ferdig installerte kabler i oktober 2012. Som følge av tekniske uregelmessigheter på oljekablene må disse produseres på nytt. Forhandlinger med leverandøren er sluttført og oljekablene vil bli levert og prosjektet ferdigstilt innen utgangen av 2013.
- Sima - Samnanger: Miljøverndepartementet har gitt Statnett dispensasjon fra kulturminneloven til å bygge i opprinnelig konsesjonsgitt trasé. Fremdriften følger planen med ferdigstilling i 2013.
- Spenningsoppgradering Kristiansand - Bamble (østre korridor): Endelig konsesjon fra Olje- og Energidepartementet (OED) er mottatt.
- Varangerbotn - Skogfoss: God fremdrift på bygging av master, og anleggsarbeid pågår på begge stasjoner.
- Sauda - Liastølen: Planlagt spenningssett i juni 2012.

### Under konsesjonsbehandling

- Spenningsoppgradering vestre korridor: Det forberedes en konsesjonssøknad for en alternativ plassering av Feda stasjon i forbindelse med spenningsoppgradering på delstrekningen Feda - Tonstad. Konsesjonssøknader for delstrekningene Kristiansand - Feda og Tonstad - Tjørhom - Lyse ble oversendt NVE i 2011 og er ute på høring.
- Ofoten - Balsfjord og Balsfjord - Hammerfest: NVE har gitt Statnett konsesjon på å bygge og drive kraftledningen. I tillegg er det gitt konsesjon til nye og utvidelse av eksisterende transformatorstasjoner på strekningen.
- Storheia - Snillfjord - Trollheim/Orkdal: Tilleggsutredninger ble oversendt NVE i 2011. Konsesjon fra NVE forventes i 2012.

- Namsos - Roan - Storheia: Prosjektet er under klagebehandling hos OED. Klagebefaring ble gjennomført i regi av OED i 2011 og vedtak fra OED forventes i 2012.
- Nettforsterkning Grenland Bamble - Rød (østre korridor): Sluttbefaring fra NVE er planlagt i mai 2012.
- Spenningsoppgradering Klæbu - Namsos: NVE har gitt Statnett konsesjon.

### Melding

- SydVestlinken: Statnett har sendt melding til NVE om den norske delen av prosjektet. Meldingen inneholder ulike alternative traseer, herunder sjøkabelforbindelser. Konsesjonssøknad planlegges oversendt ved årsskiftet 2012/2013.
- «Arctic Circle» Skaidi - Varangerbotn: Konsekvensutredningsprogram er mottatt fra NVE. Arbeidet med konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredninger tilpasses Nettutviklingsplanen som fastslår at ledningen først skal bygges etter at Ofoten - Balsfjord - Hammerfest er fullført og vil derfor trolig idriftsettes etter 2020.

## Økonomiske resultater

Kvartalsrapporten er avlagt i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) og fortolkninger fastsatt av International Accounting Standards Board (IASB). Regnskapsstandardene for presentasjon av finansregnskapet (IAS1) og delårsrapporter (IAS34) er fulgt. De samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder er fulgt i delårsregnskapet som i siste årsregnskap.

### Driftsinntekter

I 1. kvartal 2012 hadde konsernet driftsinntekter på 1 395 millioner kroner (1 652 millioner kroner i 1. kvartal 2011). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 1 344 millioner kroner (1 608 millioner kroner), mens andre driftsinntekter ble 51 millioner kroner (44 millioner kroner). Reduksjon i driftsinntekter skyldes lavere tariffinntekter som følge av lavere fastsatt tariff for 2012 enn for 2011, lavere kraftpriser i 2012 samt lavere flaskehalsinntekter i Norden i 2012. Lavere flaskehalsinntekter er et resultat av god magasinfylling og en balansert kraftsituasjon i de sørlige prisområdene i Norge i 1. kvartal 2012 sammenlignet med tilsvarende periode i 2011.

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten som er regulert. Driftsinntekter fra regulert virksomhet i Statnetts regnskap består primært av fastsatt nettleie fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisdifferensialer mellom områder i Norden og mot Nederland). Nettvirksomheten er regulert i form av at NVE setter en grense (tillatt inntekt) for Statnetts inntekter. Dersom de totale inntekter fra nettvirksomheten et år avviker fra tillatt inntekt, oppstår en mer- eller mindreinntekt. Mer-/ mindreinntekt vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidig nettleie. I 1. kvartal 2012 hadde Statnett en merinntekt på 201 millioner kroner (329 millioner kroner). Ved utgangen av 1. kvartal 2012 var akkumulert merinntekt inkludert renter 2 831 millioner kroner.

#### **Driftskostnader**

Konsernets totale driftskostnader ble 959 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (1 031 millioner kroner). Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere kostnader til overføringstap (nettap). Økte lønns- og systemdriftskostnader i 2012 reduserer avviket noe.

I 1. kvartal 2012 har det vært en økning i kostnader for systemtjenester på 21 millioner kroner. På grunn av høy produksjon har det vært færre produksjonsheter med ledig effekt, noe som øker kostnaden for tertiærreserver. I tillegg medførte kuldeperioden i første halvdel av februar 2012 høye priser på tertiærreserver. Det har imidlertid vært lavere spesialreguleringskostnader i 1. kvartal 2012 sammenlignet med tilsvarende periode i 2011 grunnet feil i Ofoten - Kvandal i 2011.

Overføringstap var 134 millioner kroner lavere i 1. kvartal 2012 enn samme periode i 2011 og skyldes lavere kraftpris i 2012.

Lønnskostnader ble 37 millioner kroner høyere i 1. kvartal 2012 enn i tilsvarende periode i 2011. Dette skyldes økning i pensjonskostnader som følge av endringer i aktuarmessige forutsetninger ved pensjonsberegninger samt økt bemanning gjennom 2011 på bakgrunn av økt aktivitet både innen utbygging, drift og vedlikehold.

Av- og nedskrivninger var 10 millioner kroner høyere i 1. kvartal 2012 sammenlignet med tilsvarende periode 2011 og skyldes en netto økning i verdien av idriftsatte anlegg.

Andre driftskostnader var i 1. kvartal 2012 på nivå med kostnadene i tilsvarende periode 2011.

#### **Driftsresultat**

Driftsresultatet for konsernet i 1. kvartal 2012 ble 436 millioner kroner (621 millioner kroner).

#### **Finansposter**

Netto finansposter ble -75 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (-69 millioner kroner). Økte finanskostnader skyldes i hovedsak høyere lånerente i 2012.

#### **Resultat**

I 1. kvartal 2012 ble resultat etter skatt for konsernet 265 millioner kroner (394 millioner kroner). Lavere tariffinntekter og lavere flaskehalsinntekter er årsakene til reduksjonen i resultatet. Korrigert for endringer i mer-/ mindreinntekt etter skatt var resultatet i perioden 120 millioner kroner.

#### **Kontantstrøm og balanse**

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm for 1. kvartal 2012 på 251 millioner kroner. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde totalt -581 millioner kroner. Totalt ble det nedbetalt lån med 999 millioner kroner og tatt opp nye lån på 1 500 millioner kroner. Ved utgangen av 1. kvartal 2012 var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 1 778 millioner kroner (1 346 millioner kroner).

Konsernet hadde ved utgangen av 1. kvartal 2012 en total kapital på 24 137 millioner kroner (21 740 millioner kroner) og rentebærende gjeld utgjorde 13 535 millioner kroner. Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 1 182 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 12 353 millioner kroner.

### **Datterselskaper og tilknyttet selskap**

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. I 1. kvartal 2012 var driftsinntekter for Statnett Transport 19 millioner kroner (23 millioner kroner) og resultat før skatt var -4 millioner kroner (-1 million kroner).

Statnett SF eier 30 prosent av Nord Pool Spot AS. Statnetts andel av resultatet i Nord Pool Spot AS bidro til Statnett-konsernets resultat med 3 millioner kroner i 1. kvartal 2012 (1 millioner kroner).

## **Risiko**

### **Operasjonell risiko**

Risikostyring i Statnett fokuserer i hovedsak på risikoer med mulig konsekvens for elektrisitetsforsyningen, helse, miljø og sikkerhet (HMS), Statnetts verdiskaping til samfunnet og Statnetts finansielle situasjon. Risikostyring er en vesentlig del av den løpende styringen av selskapet. Rapportering av risiko er inkludert i den løpende rapporteringen til styret, og rapporteres halvårlig.

En betydelig del av Statnetts arbeid, både i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold, innebærer arbeidsoperasjoner med risiko for alvorlig personskade. I tillegg vil det være HMS-risiko knyttet til feilretting, ofte i kombinasjon med krevende terreng og utfordrende værforhold. Denne risikoen reduseres ved hjelp av dokumenterte arbeidsprosesser, gjennomføring av sikker jobb-analyser, et sterkt lederfokus på HMS, samt innrapportering av hendelser og nestenulykker i et læringsperspektiv.

Energibransjen er betydelig regulert og utviklingstrenden går i retning av mer regulering for å oppnå politiske mål. Kraftlinjer er historisk omstridte naturinngrep og Statnett berører store deler av landets kommuner med anlegg som skal gjennomgå en opprusting i de kommende tiårene. Statnett er avhengig av samfunnsaksept for naturinngrepene som følger av virksomheten. For Statnett vil endrede reguleringer på energiområdet trolig ikke påvirke planen om å bygge neste generasjons sentralnett. Gjennomføringen kan imidlertid bli mer utfordrende dersom Statnett ikke får tilstrekkelig samfunnsaksept.

Det er begrensede driftsmarginer i nettet og store deler av nettanleggene er aldrende. Statnett har derfor betydelige investeringsplaner og flere store prosjekter er under bygging. Det er risiko knyttet til realisering av disse prosjektene innenfor gjeldende planer. Forsinkelser og utsettelse medfører forlengede perioder med høyere risiko i elektrisitetsforsyningen og redusert verdiskaping. En viktig årsak til forsinkelse er at prosesser rundt myndighetstillatelse tar lengre tid enn forventet. Risikoen søkes redusert gjennom gode prosesser, inkludert dialog med lokale interessenter, og høy kvalitet på konsesjonssøknader. Med betydelige investeringsplaner vil tilgang og prioritering av ressurser internt samt et krevende arbeidsmarked eksternt, spesielt innenfor el-kraft kompetanse, være en risikofaktor. For å øke gjennomføringsevnen blir det innført nye entreprisemodeller der større deler av arbeidet utføres av eksterne leverandører. Statnett vil være avhengig av at leverandørene bygger opp tilstrekkelig kapasitet.

Feil på komponenter ved N-0 drift er den risikoen som i størst utstrekning fører til avbrudd i elektrisitetsforsyningen. Ved N-0 drift vil feil på en enkelt komponent gi utfall av strømleveransen til sluttbruker. Viktige områder som Stavanger, Bergen og Nord-Norge har vært forsynt under N-0 i opp mot 3 000 timer i året de senere år. Det forventes at dette vil fortsette til nødvendige investeringer er gjennomført. For å redusere risikoen ved N-0 drift, jobber Statnett med forebyggende vedlikehold og løpende forbedring av beredskapsarbeidet.

I 1. kvartal 2012 var det få hendelser som medførte avbrudd for sluttbruker. Foreløpig beregnede avbruddskostnader for tilknyttede sluttbrukere (under KILE-ordningen) var 4 millioner kroner i 2012, mot 73 millioner kroner i 2011.

### **Finansiell risiko**

Statnett har etablert en finanspolicy og rammer for finansforvaltningen, herunder rammer for kredittrisiko, oppgjørskrisiko og motpartsrisiko, samt instruks for gjennomføring av finansielle transaksjoner. Det er også etablerte interne kontrollrutiner som utføres på en uavhengig måte.



Statnetts tillatte inntekt fra nettvirksomheten er delvis beregnet som avkastning på foretakets nettkapital. Renten på 5-års statsobligasjoner med et risikotillegg ligger til grunn for denne beregningen. Statnetts inntekter påvirkes derfor av endringer i rentenivået. For å redusere foretakets totale renterisiko forsøker Statnett å oppnå at lånerenten og renten som benyttes til å beregne avkastning på foretakets nettkapital beveger seg mest mulig likt. Utvikling i finansmarkedet gjennom 2011 og forventet utvikling i 2012 viser lave norske statsrenter samtidig som lånerenten har steget. En vedvarende situasjon med lave norske statsrenter og høy lånerente vil utfordre Statnetts resultat og kontantstrøm. Statnett, andre nettselskap og bransjeorganisasjoner, er i dialog med NVE om mulig endring av NVE-renten slik at den blir mer tilpasset nettselskapenes reelle finansieringskostnader.

Statnett har tilgang til flere lånemarkeder og en spredt forfallsstruktur på gjelden som reduserer sannsynligheten for at Statnett ikke får refinansiert sine lån i perioder med liten tilgjengelighet på kapital. Foretaket har en trekkfasilitet på 3,5 milliarder kroner med fem års løpetid for å sikre finansiering av drift og investeringer i inntil 12 måneder uten opptak av nye lån. Statnett har kredittratinger for langsiktige låneopptak på A+ og A2 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

Statnett tar kredittrisiko ved plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Statnett har rammer som setter krav til kredittverdighet for motparter og maksimal eksponering for hver enkelt plassering av overskuddslikviditet. Statnett har også kredittrisiko i forbindelse med innkreving av sentralnettstariffen og gjennom rollen som avregningsansvarlig i regulerkraftmarkedet. Det er etablert rutiner for sikkerhetsstillelse relatert til handel i regulerkraftmarkedet.

Statnetts inntekter er i hovedsak i norske kroner, mens deler av konsernets kostnader er i utenlandsvaluta. Valutarisikoen minimeres blant annet ved at valutaeksponering i forbindelse med innkjøp i investeringsprosjekter terminsikres med valutabytteavtaler. Alle Statnetts lån i utenlandsk valuta er konvertert til norske kroner gjennom valutabytteavtaler.

## Samfunnsansvar

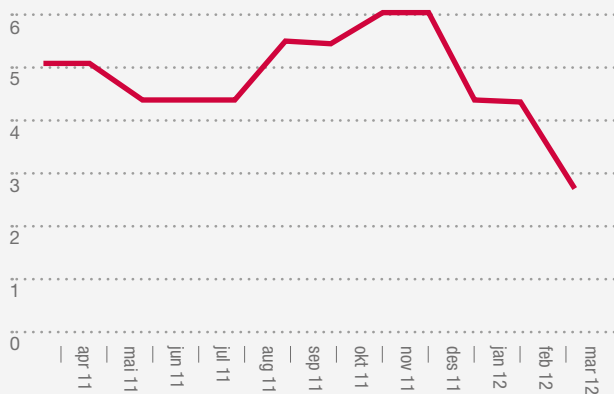
Samfunnsansvar er en del av Statnetts verdigrunnlag, som er kjernen i Statnetts styringssystem og inneholder virkemidler for å utføre selskapets oppdrag på en riktig måte. Det handler om å forstå omgivelsenes forventninger, og å forholde seg til disse på en måte som skaper gjensidig respekt. Hovedelementene er nedfelt i Statnetts mål hvor det fremgår at Statnett skal sikre kraftforsyningen gjennom et nett med tilfredsstillende kapasitet og kvalitet, at Statnetts tjenester skal skape verdier for foretakets kunder og samfunnet, og at Statnett skal legge til rette for realisering av Norges klimamål. Samfunnsansvar i Statnett innebærer integrasjon av sosiale og miljømessige hensyn i den daglige driften og at samfunnsansvar er integrert i løpende virksomhetsstyring og forankret i ledelse og organisasjon. For en nærmere redegjørelse for samfunnsansvar henvises til Statnetts årsrapport for 2011.

## Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

I forbindelse med dødsulykken under linjearbeidet ved byggingen av Sauda – Liastølen i 2011, ble det iverksatt en eksternt ledet undersøkelse for å klarlegge årsaksforhold og forbedringsbehov. Ulykken er fremdeles under etterforskning av politi og arbeidstilsyn.

I 1. kvartal 2012 har det vært en intern hendelse i Statnett med personskade og en hendelse hos leverandør. I tillegg har det vært to kritiske hendelser; fenghettedetonasjon på Kristiansand stasjon og hendelse med snøscooter. Disse hendelsene medførte ikke fravær.

Konsernets samlede sykefravær var 3,6 prosent i 1. kvartal 2012, samme nivå som tilsvarende periode i 2011.

**H-verdi konsern rullerende 12-mnd. snitt****Sykefravær pr kvartal**

## Fremtidsutsikter

For å sikre fremtidig forsyningssikkerhet vil Statnett investere 40-50 milliarder kroner i nettet de kommende årene. Statnetts Nettutviklingsplan 2011 danner grunnlaget for neste generasjon sentralnett som skal ferdigstilles innen 2030. I den kommende femårsperioden skal Statnett utvikle et økt prosjektvolum, og perioden vil i være en oppbyggings- og erfaringsfase for organisasjonen, blant annet ved at det tas i bruk nye entreprisemodeller for å øke Statnetts skalerbarhet. Dette omfatter både nye og oppgradering av eksisterende linjer og anlegg. Det vil være høy byggeaktivitet i denne perioden og et aldrende sentralnett med små marginer vil settes under ytterligere press. Det stilles store krav til at utbyggingsaktiviteten hensyntar de begrensninger dette medfører samtidig som Statnett styrker beredskap i driften for å øke evnen til å håndtere uforutsette og kritiske hendelser.

For å kunne gjennomføre de planlagte utbyggingsprosjektene i henhold til plan, er Statnett avhengig av en effektiv konsesjonsbehandlingsprosess og et eksternt leverandørmarked som kan tilby tilstrekkelig kapasitet de kommende år. Statnett er opptatt av ytterligere å forbedre samhandlingen med alle berørte parter

for å sikre innspill til planlegging og realisering av nye linjer. I den forbindelse er det tatt initiativer i forhold til lokale og regionale myndigheter samt øvrige interessenter.

Som følge av økt investeringsaktivitet i nye og eksisterende nettanlegg vil Statnetts anleggsmasse vokse vesentlig. Nye anlegg skal idriftsettes og noen gamle anlegg skal fases ut. Statnett er opptatt av å sikre en helhetlig og forsvarlig anleggsforvaltning, og har et mål om sertifisering etter PAS 55 i 2012. PAS 55 er en kvalitetsstandard som representerer beste praksis for optimal anleggsforvaltning i et livsløpsperspektiv og vil være et av flere bidrag for å sikre at Statnett opprettholder høy kostnadseffektivitet i driften og under utviklingen av neste generasjon sentralnett.

Som systemansvarlig i det norske kraftmarkedet har Statnett fått i oppgave av NVE å innføre samordnet tariffing av regionalnettsordningen fra 1. januar 2014. Dette, i tillegg til å utrede og ha et overordnet ansvar for utviklingen av felles IKT løsning for å ivareta smarte målesystemer (AMS) innen 2017, er oppgaver som vil kreve betydelig innsats og endringer i årene som kommer.

Oslo, 11. mai 2012

Styret i Statnett SF

# Resultatregnskap

Statnett Konsern

<i>(Beløp i millioner kr)</i>	Første kvartal		
	2012	2011	År 2011
<b>DRIFTSINNETEKTER</b>			
Driftsinntekter regulert virksomhet	1 344	1 608	5 316
Andre driftsinntekter	51	44	181
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 395</b>	<b>1 652</b>	<b>5 497</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Systemtjenester	138	117	575
Overføringstap	220	354	854
Lønns- og personalkostnader	198	161	660
Av- og nedskrivning varige driftsmidler	192	182	798
Andre driftskostnader	211	217	982
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>959</b>	<b>1 031</b>	<b>3 869</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>436</b>	<b>621</b>	<b>1 628</b>
Inntekt i tilknyttet selskap	3	1	5
Finansinntekter	24	16	80
Finanskostnader	99	85	356
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>364</b>	<b>553</b>	<b>1 357</b>
Skattekostnad	99	159	357
<b>Periodens resultat</b>	<b>265</b>	<b>394</b>	<b>1 000</b>
<b>ØVRIGE RESULTATELEMENTER</b>			
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer	5	21	-51
Skatt relatert til øvrige resultatelementer	-1	-6	15
<b>Øvrige resultatelementer</b>	<b>4</b>	<b>15</b>	<b>-36</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>269</b>	<b>409</b>	<b>964</b>

# Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

31.03.12

31.03.11

31.12.11

## EIENDELER

### IMMATERIELLE EIENDELER

Goodwill	53	53	53
Andre immaterielle eiendeler	13	13	13
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>

### ANLEGGSMIDLER

Utsatt skattefordel	-	1	-
Varige driftsmidler	17 345	16 475	17 396
Anlegg under utførelse	2 832	2 093	2 437
Investering i tilknyttet selskap	57	51	54
Finansielle anleggsmidler	971	884	1 188
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>21 205</b>	<b>19 504</b>	<b>21 075</b>

### OMLØPSMIDLER

Kunde- og andre kortsiktige fordringer	1 088	824	1 138
Markedsbaserte verdipapirer	670	521	600
Betalingsmidler	1 108	825	1 002
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>2 866</b>	<b>2 170</b>	<b>2 740</b>

**Sum eiendeler**

**24 137**

**21 740**

**23 881**

## EGENKAPITAL OG GJELD

### EGENKAPITAL

Innskuddskapital	2 700	2 700	2 700
Opptjent egenkapital	5 846	5 367	5 577
Ikke-kontrollerende interesse	-	-30	-
<b>Sum egenkapital</b>	<b>8 546</b>	<b>8 037</b>	<b>8 277</b>

### LANGSIKTIG GJELD

Utsatt skatt	429	396	406
Pensjonsforpliktelser	253	254	353
Andre forpliktelser	66	151	66
Langsiktig rentebærende gjeld	11 754	9 710	10 974
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>12 502</b>	<b>10 511</b>	<b>11 799</b>

### KORTSIKTIG GJELD

Kortsiktig rentebærende gjeld	1 781	1 268	2 302
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 076	1 256	1 232
Betalbar skatt	232	668	271
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>3 089</b>	<b>3 192</b>	<b>3 805</b>

**Sum egenkapital og gjeld**

**24 137**

**21 740**

**23 881**

# Oppstilling av endringer i egenkapital

Statnett Konsern

<i>(Beløp i millioner kr)</i>	Sum egenkapital	Ikke-kontrollerende interesse	Sum egenkapital henført eier i Statnett SF	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Innskutt kapital
<b>Egenkapital 01.01.2011</b>	7 628	-22	7 650	4 953	-3	2 700
Årsresultat	1 000	-21	1 021	1 021	-	-
Øvrige resultatelementer	-36	-	-36	-	-36	-
Vedtatt utbytte	-315	-	-315	-315	-	-
Oppkjøp datterselskap	-	43	-43	-43	-	-
<b>Egenkapital 31.12.2011</b>	<b>8 277</b>	<b>-</b>	<b>8 277</b>	<b>5 616</b>	<b>-39</b>	<b>2 700</b>
<b>Egenkapital 01.01.2011</b>	7 628	-22	7 650	4 953	-3	2 700
Periodens resultat	394	-8	402	402	-	-
Øvrige resultatelementer	15	-	15	-	15	-
<b>Egenkapital 31.03.2011</b>	<b>8 037</b>	<b>-30</b>	<b>8 067</b>	<b>5 355</b>	<b>12</b>	<b>2 700</b>
<b>Egenkapital 01.01.2012</b>	8 277	-	8 277	5 616	-39	2 700
Periodens resultat	265	-	265	265	-	-
Øvrige resultatelementer	4	-	4	-	4	-
<b>Egenkapital 31.03.2012</b>	<b>8 546</b>	<b>-</b>	<b>8 546</b>	<b>5 881</b>	<b>-35</b>	<b>2 700</b>

# Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

	31.03.12	31.03.11	31.12.11
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad	364	553	1 357
Tap/ gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	1	1	-3
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	192	182	798
Periodens betalte skatt	-116	-	-566
Periodens resultatførte renter	96	68	320
Periodens mottatte renter	13	10	43
Periodens betalte renter	-96	-55	-332
Endring i kundefordringer/ leverandørgjeld	-343	140	503
Endring i andre tidsavgrensningsposter	143	-254	-592
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-3	1	-5
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>251</b>	<b>646</b>	<b>1 523</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	4	-	12
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og anlegg under utførelse	-585	-517	-2 384
Endring i langsiktige lånefordringer	-	-2	-
Mottatt utbytte	-	-	2
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-581</b>	<b>-519</b>	<b>-2 370</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	1 500	-	2 781
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-999	-500	-1 738
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	22	69	367
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-87	-	-375
Utbetalinger av utbytte	-	-	-315
<b>Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>436</b>	<b>-431</b>	<b>720</b>
<b>Netto kontantstrøm for perioden</b>	<b>106</b>	<b>-304</b>	<b>-127</b>
Konter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 002	1 129	1 129
Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 108	825	1 002

Inkludert i konanter og kontantekvivalenter pr 31.03. 2012 er bundne skattetrekksmidler med 49 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkrettighet på 3 500 millioner kroner er ikke inkludert i konanter og kontantekvivalenter ovenfor.

## Note 1 – Regnskapsprinsipper

Delårsregnskapet for 1. kvartal 2012 er presentert i samsvar med IAS 34. Delårsregnskapet inneholder ikke alle de tilleggsopplysninger som kreves i årsregnskapet, og bør derfor leses sammen med konsernregnskapet som ble avlagt 31.12.2011.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet for 1. kvartal 2012, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt for konsernregnskapet som ble avlagt 31.12.2011.

## Note 2 – Endringer til IAS 19 Ytelser til ansatte - pensjoner

Det er offentliggjort endringer til IAS 19 Ytelser til ansatte. Endringene gjelder med virkning for regnskapsår som starter 1. januar 2013 eller senere, men EU har ikke godkjent endringene. Tidligere anvendelse er tillatt, dersom EU godkjenner endringene. Konsernet forventer å anvende den endrede standarden fra og med 1. januar 2013.

Det vises til note 1 Regnskapsprinsipper i årsregnskapet for 2011 for nærmere omtale.

# Statnett

**Statnett**

Husebybakken 28B  
PB 5192 Majorstuen  
0302 Oslo

Tel: 23 90 30 00  
Fax: 22 52 70 01  
[www.statnett.no](http://www.statnett.no)