

Statnett

Q2



Kvartalsrapport
02:11

Innhold

02:11

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

Kort fortalt

Hovedpunkter

Konsernets driftsinntekter for 2. kvartal 2011 var 1 189 millioner kroner (1 573 millioner kroner i 2. kvartal 2010). I 1. halvår 2011 var konsernets driftsinntekter 2 841 millioner kroner (3 843 millioner kroner i 1. halvår 2010).

Resultat etter skatt for konsernet ble 126 millioner kroner i 2. kvartal 2011 (446 millioner kroner). 1. halvår 2011 ble resultat etter skatt 520 millioner kroner (1 286 millioner kroner). Reduksjonen skyldes lavere tariffinntekter på bakgrunn av planlagt nedjustering av tariffen og lavere flaskehalsinntekter som en konsekvens av mindre prisforskjeller i Norden. Dette reflekteres også i merinntekten som var 161 millioner kroner i 2. kvartal 2011 (429 millioner kroner) og 490 millioner kroner i 1. halvår 2011 (1 309 millioner kroner). Merinntekten blir imidlertid tilbakeført til Statnetts kunder over tid ved justering av tariffen.

Driften av Statnetts anlegg har i 2. kvartal 2011 vært preget av høyt tilslag, vesentlig forbedret kraftsituasjon og en tiltakende revisjonsvirksomhet. Statnett har erfart en mer stabil drift enn forrige kvartal som var preget av flere utfall. Statnett har en betydelig prosjektportefølje og det har generelt vært god fremdrift på utbyggingsprosjektene gjennom kvartalet. Dette medførte et høyt aktivitetsnivå og høy kapasitetsutnyttelse. Statnett har hatt en positiv utvikling med reduksjon i antall fraværsskader i 2. kvartal, og har intensivert fokus på Helse Miljø og Sikkerhet i takt med den økte aktiviteten i selskapet.

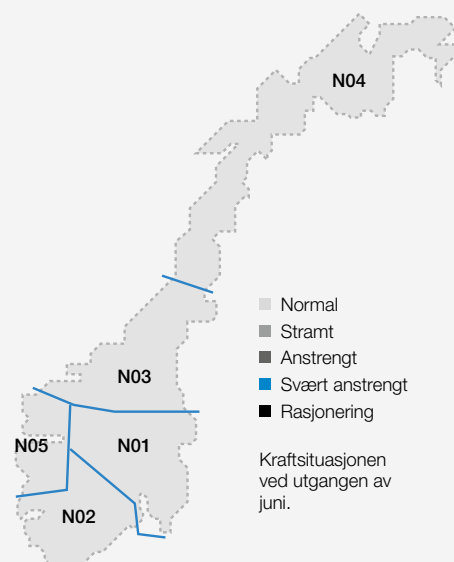
Viktige hendelser

- Statnett har fått endelig vedtak fra Olje- og energidepartementet om tillatelse til å bygge to delstrekninger av prosjektet Ørskog – Fardal (Sogndal). Styret i Statnett har besluttet å igangsette anleggsarbeidene på

disse delstrekningene samt fattet prinsipiell investeringsbeslutning for resten av prosjektet. Anleggsarbeidet vil etter plan starte høsten 2011 og byggetiden er beregnet til fire år fra vedtak om endelig konsesjon for hele strekningen.

- Framdriften i byggingen av kraftledningen mellom Sima og Samnanger har siste kvartal ikke vært som planlagt. Hovedårsaken til forsinkelsen er at Statnett ikke har fått tilgang til alle deler av den grunn som kraftledningen skal bygges på. Kraftledningen forventes nå ferdigstilt i 2013. Dagens sårbare kraftforsyning inn til Bergensområdet forlenges dermed med en vinter. Statnett og BKK har iverksatt en rekke tiltak for å forebygge omfattende strømbrudd, men vurderer likevel situasjonen som alvorlig. Ved feil på en hovedledning har dagens nett ikke kapasitet til å forsyne hele området på kalde vinterdager. I et tørrår kan situasjonen bli meget anstrengt.
- 18. april oppsto en feil på NorNed kabelen, anslagsvis 300 meter fra den nederlandske kysten. Reparasjonsarbeidet gikk raskere enn antatt og forbindelsen ble gjeninnkoplet og stilt til rådighet for markedet 5. juni.
- I Trofors i Nordland styrte et helikopter tilhørende Nordlandsfly under anleggsarbeid med oppgradering av Statnetts ledning mellom Nedre Røssåga og Tunnsjødal. De to om bord i helikopteret, piloten og en representant fra Statnetts leverandør, ble skadet, men ikke livstruende. Årsaken til ulykken er ikke avklart, men Statnett gjennomfører en intern granskning av ulykken i tillegg til politiets og Havarikommisjonens granskning av saken.
- Kolbjørn Almlid ble valgt som ny styreleder på foretaksmøtet 29. juni 2011. Den nye styrelederen tar over etter Bjarne Aamodt, som har vært leder for Statnetts styre siden mai 2008.

Styrets beretning



Leveringskvalitet og forsyningssikkerhet

Ved inngang til 2. kvartal var kraftsituasjonen i Nord- og Midt-Norge betegnet som stramt. Samtidig var Sør-Norge vurdert til å være i en anstrengt situasjon. Kraftsituasjonen bedret seg imidlertid gjennom kvartalet. Som følge av høye temperaturer i april startet tilsiget fra snøsmeltingen allerede i uke 13, mot normalt i uke 17. Høyt tilsig i 2. kvartal medførte en vesentlig forbedret energibalans og kraftsituasjonen ble endret til normal fra 15. april.

Magasinfyllingen ved utgangen av juni var på 62 prosent, 10 prosentpoeng høyere enn på samme tidspunkt i 2010 og to prosentpoeng over medianen (fra måleserien 1993 til 2010).

På tross av høye temperaturer, stort tilsig og magasinfylling over normalen i 2. kvartal var underskuddet på den hydrologiske balansen i Norge på 11,5 TWh ved utgangen av juni. Dette skyldes begrensede snømengder i fjellet.

Det samlede kraftforbruket i 2. kvartal var 26 TWh og den samlede kraftproduksjonen var 25 TWh. Dette resulterte i en netto import for kvartalet på en TWh. Netto import i tilsvarende periode i 2010 var fem TWh. Med lavere forbruk og høyere tilsig enn normalt for årstiden har prisreduksjonen fra forrige kvartal vært markant. I tillegg har prisen per elspotområde i løpet av kvartalet gjort en dreining; fra høypris og import i NO1, NO2 og NO5 frem til mai, til lavpris og eksport i juni. NO5 hadde den laveste gjennomsnittsprisen i Norden denne perioden, først og fremst på grunn av stort overskudd i magasinfylling i juni.

Det har vært få vesentlige hendelser i Statnetts anlegg i 2. kvartal.

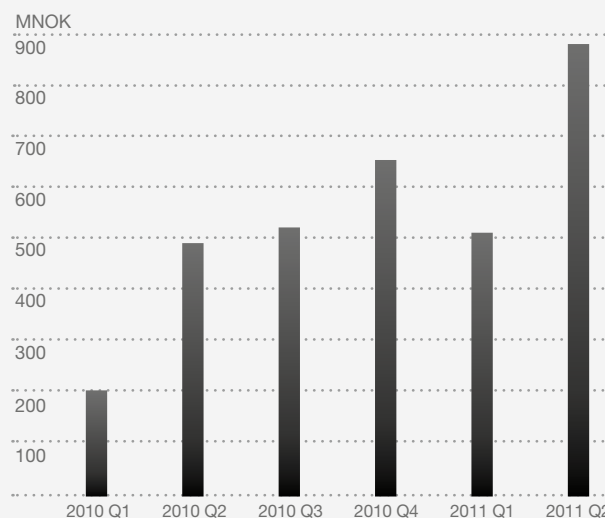
- 7. april var det et utfall av Viklandet - Ørskog og kortvarig mørklegging av nettet mellom Ørskog og Åskåra, inkludert Ålesund by.
- 18. april oppsto en feil på NorNed kabelen. Reparasjonen var ferdigstilt og kabelen var tilgjengelig for markedet 5. juni.

Investeringer

For å trygge forsyningssikkerheten, skape verdier og legge til rette for å redusere klimautslippene, har Statnett store utbyggingsprosjekter både under planlegging og gjennomføring.

Statnett har totalt investert 1 399 millioner kroner i 1. halvår (705 millioner kroner), som inkluderer både idriftsatte og pågående investeringsprosjekter.

Investeringer Statnett konsern



Større investeringsprosjekter

Prosjekt	Sted	Kostnad	Tid
Pågående større investeringsprosjekter			
		<i>Bevilget beløp</i>	<i>Forventet idriftsettelse</i>
Sauda - Liastolen	Rogaland	190 mill. kr	2011
Økt beredskap: Nye reservetransformatorer	Sør-Norge	250 mill. kr	2011
Stasjonsinvesteringer		700 mill. kr	2011-2012
Oslofjorden (Teigen – Evje)	Oslofjorden	1 200 mill. kr	2012
Sima - Samnanger	Hordaland	1 140 mill. kr	2013
Varangerbotn - Skogfoss	Finmark	500 mill. kr	2013
Skagerrak 4	Norge/Danmark	Statnett andel 1 700 mill. kr	2014
Under konsesjonsbehandling			
		<i>Beregnet kostnad</i>	<i>Tidligst idriftsettelse</i>
Spenningsoppgradering i Midt-Norge			
Delstrekning Klæbu – Namsos	Trøndelag	430 mill. kr	2013
Hamang stasjon ¹	Asker/Bærum	350-500 mill. kr	2013
Namsos – Roan – Storheia	Trøndelag	850 mill. kr	2014
Spenningsoppgradering Sørlandet			
Delstrekning Kristiansand – Bamble (østre korridor)	Agder/Telemark	650 mill. kr	2014
Ofoten – Balsfjord	Nord-Norge	1 500 mill. kr	2014
Nettforsterking Grenlandsområde Bamble - Rød	Grenland	850 mill. kr	2014
Ørskog – Fardal ²	Sunnmøre/Sogn	4 500 mill. kr	2015
Spenningsoppgradering Sørlandet			
Delstrekning Feda – Tonstad (vestre korridor)	Agder	460 mill. kr	2016
Balsfjord – Hammerfest	Troms/Finmark	3 500 mill. kr	2016-2018
Storheia – Snillfjord – Trollheim/Orkdal	Sør-Trøndelag / Møre og Romsdal	2 300 mill. kr	2017-2020
Melding			
		<i>Beregnet kostnad</i>	<i>Tidligst idriftsettelse</i>
«Arctic Circle» Skaidi – Varangerbotn	Nord-Norge	2 300 mill. kr	2018-2020
IKT prosjekter			
		<i>Bevilget beløp</i>	<i>Forventet idriftsettelse</i>
Modernisering av IKT infrastruktur i Statnetts stasjoner		110 mill. kr	2011
Datanett for styring av kraftsystemet		220 mill. kr	2014
Fornyelse av Statnetts driftscentralsystem		490 mill. kr	2014
Nytt Regulerings- og Markedssystem		240 mill. kr	2014

¹ Det arbeides med to alternativer

² Har fått konsesjon på delstrekninger

Se www.statnett.no og nettutviklingsplan for mer informasjon om prosjektene.

Viktige hendelser vedrørende prosjekter i 2. kvartal

Pågående større investeringsprosjekter

- Sima - Samnanger: Linjebyggingen foregår nå på flere delstrekninger langs traseen. Imidlertid gjenstår fortsatt å få adgang til flere eiendommer. Det gjenstår også endelig avklaring knyttet til bevaring av et fåtall kulturminner langs konsesjonsgitt trase. Til tross for de forsinkelser dette har medført, opplever Statnett nå positiv fremdrift rundt disse forhold og legger til grunn at grunnverv og håndtering av kulturminner kan konkluderes høsten 2011. Det har også vært gjennomført en rekke aksjoner fra demonstranter mot prosjektet. Statnett har bevisst søkt å unngå direkte konfrontasjon med demonstrantene og valgt å flytte arbeidet vekk fra aksjonspunktene. Så langt har disse aksjonene ikke medført vesentlige forsinkelser. Statnett har i enkelte tilfeller bedt om politiassistanse, men da primært for å ivareta sikkerheten til ansatte i Statnett og hos leverandører.
- Sauda - Liastølen: Et mastehavari i april medførte midlertidig stans i arbeidet. Arbeidet ble gjenopptatt i mai. Entreprenøren har fått pålegg om sikringstiltak i tillegg til at Statnett har satt inn ekspertise for å vurdere fjellkvalitet og fundamenter ved alle mastepunkter. Konsekvenser for fremdrift og kostnader er under vurdering.

Under konsesjonsbehandling

- Ørskog - Fardal (Sogndal): Statnett har fått endelig vedtak fra Olje- og energidepartementet om tillatelse til å bygge to delstrekninger for prosjektet. Styret i Statnett har besluttet å igangsette anleggsarbeidene på disse delstrekningene samt fattet prinsipiell investeringsbeslutning for resten av prosjektet. Statnett har blitt anmodet om å utrede ytterligere en alternativ tomt for stasjon i Sykkylven i forbindelse med den pågående konsesjonsprosessen. Det forventes et endelig vedtak for resterende del av prosjektet i 4. kvartal 2011.
- Spenningsoppgradering Østre korridor, Kristiansand - Bamble/Kragerø: Styret har tatt en prinsipiell investeringsbeslutning om å realisere prosjektet. Konsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) er ventet sommeren 2011.

- Nettforsterkning Grenland (Østre korridor, Bamble/Kragerø - Rød): Konsesjonssøknad er oversendt NVE til behandling og høringsprosess er gjennomført. Krav om tilleggsutredninger ventes i 3. kvartal 2011.
- Ofoten - Balsfjord og Balsfjord - Hammerfest: Tilleggsutredninger er oversendt NVE sammen med nødvendige tilleggssøknader. NVE har varslet at sluttbefaringer vil bli gjennomført høsten 2011.
- Spenningsoppgradering Vestre korridor og Nord.Link: NVE har avsluttet høringsprosessen for konsesjonssøknadene for Nord.Link samt spenningsoppgradering på delstrekningen Feda - Tonstad. Krav om tilleggsutredninger er ennå ikke mottatt.
- Storheia - Snillfjord - Trollheim/Orkdal: Omfattende krav om tilleggsutredninger er mottatt fra NVE. Disse skal etter planen oversendes NVE i 4. kvartal 2011.
- Namsos - Roan - Storheia: Prosjektet er under klagebehandling hos Olje- og energidepartementet.

Melding

- Skaidi - Varangerbotn: Konsekvensutredningsprogram er mottatt fra NVE. Arbeidet med konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredninger skal etter planen starte i 2012.

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 2. kvartal 2011 hadde konsernet driftsinntekter på 1 189 millioner kroner (1 573 millioner kroner i 2. kvartal 2010). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 1 154 millioner kroner (1 451 millioner kroner), mens andre driftsinntekter ble 35 millioner kroner (122 millioner kroner). Reduksjon i driftsinntekter skyldes hovedsakelig lavere tariffinntekter på bakgrunn av fastsatt lavere tariff for 2011 i forhold til 2010. Tariffer for 2010 ble fastsatt høyere for å dekke en akkumulert

mindreinntekt. Tariffer for 2011 ansees å være på et mer langsiktig nivå. I tillegg har det vært noe lavere flaskehalsinntekter på bakgrunn av lavere områdeprisforskjeller i Norden.

I 1. halvår 2011 var konsernets samlede driftsinntekter 2 841 millioner kroner (3 843 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 2 762 millioner kroner (3 675 millioner kroner), mens andre driftsinntekter ble 79 millioner kroner (168 millioner kroner).

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsaklig fra nettvirksomheten som er regulert. Driftsinntekter fra regulert virksomhet i Statnetts regnskap består primært av fastsatt nettleie fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisforskjeller 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 såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer-/mindreinntekt vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidig nettleie.

I 2. kvartal 2011 hadde Statnett en merinntekt på 161 millioner kroner (merinntekt på 429 millioner kroner). For 1. halvår 2011 var merinntekten på 490 millioner kroner (merinntekt på 1 309 millioner kroner). Akkumulert merinntekt inkludert renter per utgangen av 1. halvår 2011 var 2 066 millioner kroner.

Driftskostnader

Konsernets driftskostnader ble totalt 951 millioner kroner i 2. kvartal 2011 (925 millioner kroner). Det har vært en økning i kostnader for systemtjenester på 20 millioner kroner primært grunnet høyere kostnader ved kjøp av primærreserver i 2011. Dette skyldes endring av regler relatert til kjøp av primærreserver fra mai 2011 hvor produsenter nå får betalt markedspris, mens det i 2010 var en fastsatt lav pris på den andel av primærreserven som utgjør pålagt grunnleveranse.

Lønnskostnader ble 19 millioner kroner høyere i 2. kvartal 2011 enn i tilsvarende periode i 2010. Dette skyldes økt bemanning gjennom 2010 og 2011 på bakgrunn av

økt aktivitet både innenfor utbygging og drift og vedlikehold. På grunn av høy kapasitetsutnyttelse relatert til utbyggingsprosjekter er en høyere del av lønnskostnadene regnskapsmessig allokert til investeringsarbeider og dermed balanseført.

I 2. kvartal 2011 økte avskrivninger med 20 millioner kroner på grunn av økte investeringer. Andre driftskostnader var 38 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode i 2010 og skyldes utført reparasjon av NorNed kablen på vegne av TenneT i 2010.

I 1. halvår 2011 var driftskostnadene 1 982 millioner kroner (1 974 millioner kroner). Det har vært en reduksjon i kostnader for systemtjenester på 33 millioner kroner særlig grunnet reduserte kostnader ved spesialregulering. Overføringstap var 40 millioner kroner lavere enn i 1. halvår 2010 og skyldes hovedsakelig lavere volum.

Lønnskostnader var 60 millioner kroner høyere i 1. halvår 2011 enn i tilsvarende periode 2010. Kostnadene i 2010 var redusert med 39 millioner kroner på grunn av endring i regelverket for pensjoner. Økningen for øvrig skyldes en økning i bemanning hovedsakelig knyttet til Statnetts prosjekt- og vedlikeholdsvirksomhet.

Avskrivninger har i 1. halvår 2011 økt med 41 millioner kroner, i takt med økte investeringer. Andre driftskostnader gjenspeiler økt aktivitetsnivå, men var 20 millioner kroner lavere enn i 2010 på grunn av reparasjonen av NorNed kablen utført på vegne av TenneT i 2010.

Driftsresultat

Driftsresultatet for konsernet i 2. kvartal 2011 ble 238 millioner kroner (648 millioner kroner). I 1. halvår 2011 var konsernets driftsresultat 859 millioner kroner (1 869 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter ble -63 millioner kroner (-41 millioner kroner) i 2. kvartal 2011. I 1. halvår 2011 var netto finansposter -132 millioner kroner (-106 millioner kroner).

Resultat

Resultat etter skatt for konsernet ble 126 millioner kroner (446 millioner kroner) i 2. kvartal 2011. I 1. halvår 2011 ble resultat etter skatt 520 millioner kroner (1 286 millioner kroner). Lavere tariffinntekter og flaskehalsinntekter er hovedårsaken til reduksjonen i resultatet.

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm for 1. halvår 2011 på 829 millioner kroner. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde totalt -1 393 millioner kroner. Totalt ble det nedbetalt lån med 850 millioner kroner og tatt opp nye lån på 1 281 millioner kroner. Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 1 619 millioner kroner (1 295 millioner kroner).

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en total kapital på 22 971 millioner kroner (20 486 millioner kroner) og rentebærende gjeld utgjorde 12 469 millioner kroner. Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 1 382 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 11 087 millioner kroner.

Datterselskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. Driftsinntekter for Statnett Transport konsernet ble 57 millioner kroner (48 millioner kroner) og resultat før skatt ble 2 millioner kroner (1 million kroner) i 1. halvår 2011.

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 (2 millioner kroner) i 1. halvår 2011. I 1. halvår 2010 var det i tillegg en inntekt på 7 millioner kroner relatert til Statnetts eierandel i NordPool ASA, som ble solgt i 2010.

Statnett har en eierandel på 50 prosent i NorGer-prosjektet som planlegger bygging av en likestrøms sjøkabelforbindelse mellom Norge og Tyskland. Statnetts eierandel forventes økt til 100 prosent i 3. kvartal 2011 da partnerene i prosjektet den

7. juli meddelte Statnett at de ønsker å benytte sin opsjon til å selge sine eierandeler i prosjektet til Statnett.

Risiko

Statnetts aktiviteter eksponerer foretaket for risiko. Under beskrives noen risikoer som kan påvirke kraftforsyningen og Statnetts verdiskaping.

Risiko i kraftforsyningen

Vesentlige risikoer relatert til kraftforsyningen er utfallsrisiko (feil på komponenter i kraftsystemet), effektrisiko (forholdet mellom produksjon og forbruk) og risiko relatert til energitilgang. Statnett styrer risiko relatert til kraftforsyningen blant annet gjennom daglig drift av nettet, samt investeringer i nettet, forebyggende vedlikehold og ved kjøp av effektreserver. For å minimere de negative konsekvensene av eventuelle utfall, pågår det en løpende forbedring av Statnetts beredskapsarbeid. Styret besluttet høsten 2010 at Statnett i hovedsak skal dimensjonere kraftnettet etter N-1 kriteriet. Det vil si at forsyning til forbruker skal opprettholdes også etter en feil i nettet.

Statnett har som mål at alle sluttbrukere skal ha sikker strømforstyrning. I tilfelle alvorlige feil skulle oppstå, skal ingen rammes sammenhengende i mer enn to timer ved utfall i Statnetts overføringsanlegg. I 2011 har det vært flere hendelser som har medført avbrudd for sluttbruker. Totale avbruddskostnader for tilknyttede sluttbrukere (under KILE-ordningen) har i 1. halvår 2011 vært 71 millioner kroner, mot 17 millioner kroner i 1. halvår 2010. Kostnadene i 2011 er hovedsakelig relatert til utfall i nettet i 1. kvartal.

Regulatorisk risiko

Statnetts virksomhet er underlagt omfattende regulatoriske krav. Endrede regulatoriske vilkår vil kunne ha innvirkning på Statnetts virksomhet. For eksempel vil endringer i behandlingstid for konsesjonssøknader kunne fremskynde eller utsette planlagte forsterkninger i sentralnettet.

Prosjektrisiko

Statnett har en stor portefølje av planlagte og pågående vedlikeholds- og utbyggingsprosjekter. Statnett gjennomf-

rer en inngående vurdering av risiko knyttet til prosjektene. Styret blir forelagt risikovurderinger knyttet til alle vesentlige investeringer. Statnett har implementert en enhetlig prosjektstyringsmodell med stor fokus på risikooppfølging.

Risiko for alvorlige hendelser knyttet til helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Statnetts aktiviteter innebærer en risiko for hendelser knyttet til Helse, Miljø og Sikkerhet. 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.

Valutarisiko

Statnetts inntekter er i all hovedsak i norske kroner, mens deler av konsernets kostnader er i utenlandsk valuta. 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.

Renterisiko

En stor andel av inntektene fra nettvirksomheten beregnes som avkastning på foretakets nettkapital. Renten på 5-års statsobligasjoner og 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 over tid.

Kredittrisiko

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 en begrenset 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.

Finansieringsrisiko

Det er lav risiko for at Statnett ikke får refinansiert sine lån. Risikoen reduseres ved at Statnett har en spredt forfallsstruktur på eksisterende lån. 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 lån. Statnett har kredittratinger for langsiktige låneopptak på A+ og A2 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service.

Samfunnsansvar

Statnetts samfunnsoppdrag medfører et omfattende samfunnsansvar. Statnett har ansvaret for sikker forsyning av strøm i Norge i tillegg til å tilrettelegge for nasjonal verdiskapning innen energisektoren og reduserte klimautslipp. Dette samfunnsansvaret søkes ivaretatt gjennom et nært og langsiktig samarbeid med nasjonale og lokale myndigheter, aktørene i kraftbransjen, kundene, leverandørene og øvrige interessenter, hvor også sosiale og miljømessige hensyn ivaretas. Samfunnsansvaret er integrert i foretakets løpende virksomhetsstyring og forankret i ledelse og organisasjon. For en nærmere redegjørelse for dette henvises til Statnetts årsrapport for 2010.

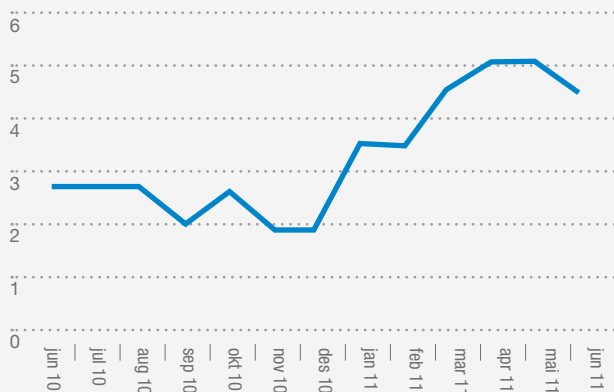
Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Statnett har sterkt fokus på HMS på alle nivåer i organisasjonen. Til tross for dette har Statnett i 1. halvår 2011 opplevd flere alvorlige hendelser og har derfor initiert en HMS handlingsplan. Handlingsplanen er et verktøy for å nå målet om null skader eller jobberelaterede plager og en klar reduksjon av uønskede hendelser.

Det har i løpet av 2. kvartal 2011 vært to alvorlige hendelser hos våre entreprenører, et mastehavari og en helikopterstyrt. Hendelsene er rapportert til Styret og Statnett har nedsatt egne granskningsutvalg for å vurdere årsakssammenhenger og hvordan arbeidsmetoder og prosesser kan forbedres.

Planlegging av interne HMS-revisjoner og beredskapsøvelser på prosjekter har vært viktig i 2. kvartal.

H-verdi konsern rullerende 12-mnd. snitt



Rapportering av H-verdi er endret til 12 måneders rullerende snitt.

Arbeidstilsynet avla Statnett et besøk for å gjennomgå tolkninger og forståelse av Byggherreforskriften. Partene hadde videre en god informasjonsutveksling rundt Arbeidstilsynets forventning til Statnett.

Statnett hadde ingen fraværsskader i 2. kvartal 2011 og dermed en H-verdi for konsernet på 0, samme som tilsvarende periode i 2010. Statnetts leverandører hadde tre fraværsskader i 2. kvartal 2011.

I 1. halvår 2011 hadde Statnett syv fraværsskader, tilsvarende en H-verdi på 8,2, mot 1,4 i 1. halvår 2010. Statnetts leverandører rapporterte fire fraværsskader i 1. halvår 2011.

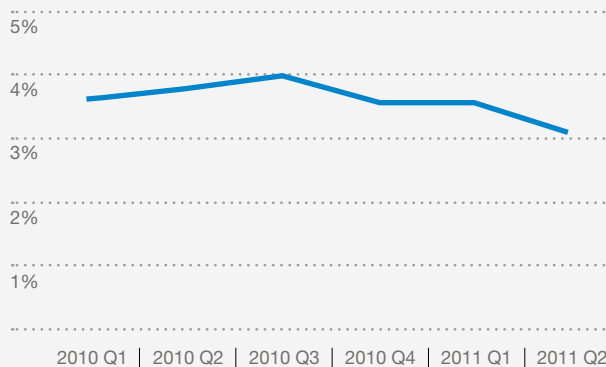
Konsernets samlede sykefravær var 3,2 prosent i 2. kvartal 2011, mot 3,7 prosent i 2. kvartal 2010.

Fremtidsutsikter

Statnett skal sørge for sikker levering av strøm og legge til rette for at kraftmarkedet fungerer godt. Erfaringen fra sist vinter med flere utfall har vist at kraftsystemet i perioder har knappe marginer. For tiden er kraftbalansen i det norske systemet betegnet som god til tross for mindre snømengder enn normalt i fjellet, noe som er positivt for leveringssikkerheten i den nærmeste fremtid.

For å sikre fremtidig forsyningssikkerhet vil Statnett investere betydelig i nettet de kommende årene. Foretaket vil være preget av stor prosjektaktivitet fremover, både innenfor vedlikehold og gjennomføring av større utbyggingsprosjekter. Høsten 2011 vil det være full fokus på å unngå ytterligere forsinkelser i fremdriften av Sima-Samnanger. Prosjektet er forsinket og forventes nå ferdigstilt i 2013. Dette innebærer at forsyningen til Bergen vil være sårbar ytterligere en vinter.

Sykefravær pr kvartal



Høsten 2011 vil det også være oppstart av bygging av to delstrekninger under prosjektet Ørskog - Fardal, som er en viktig linje for å sikre tilgangen av kraft til Midt-Norge. Videre vil Statnett fortsette utviklingen av prosjekter som sikrer forsyningen på sør- og sør-vestlandet, samt i nordområdene.

For å kunne gjennomføre de planlagte utbyggingsprosjektene i henhold til plan er Statnett avhengig av en effektiv konsesjonsbehandling. Statnett er opptatt av og ytterligere forbedre samhandlingen med alle berørte parter for å sikre viktige innspill til planlegging og realisering av nye linjer. I den forbindelse er det tatt en rekke initiativer i forhold til lokale og regionale myndigheter samt øvrige interessenter.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2011 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode, samt av vesentlige transaksjoner med nærstående.

Oslo, 15. juli 2011

Styret i Statnett SF

Resultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)	Andre kvartal		Hittil i år		År 2010
	2011	2010	2011	2010	
DRIFTSINNEKTER					
Driftsinntekter regulert virksomhet	1 154	1 451	2 762	3 675	6 980
Andre driftsinntekter	35	122	79	168	267
Sum driftsinntekter	1 189	1 573	2 841	3 843	7 247
DRIFTSKOSTNADER					
Systemtjenester	154	134	271	304	592
Overføringstap	162	157	516	556	1 058
Lønnskostnad	169	150	330	270	550
Av- og nedskrivning varige driftsmidler	187	167	369	328	666
Andre driftskostnader	279	317	496	516	1 102
Sum driftskostnader	951	925	1 982	1 974	3 968
Driftsresultat	238	648	859	1 869	3 279
Inntekt i felleskontrollert og tilknyttede selskaper	2	2	3	9	11
Finansinntekter	20	42	36	61	105
Finanskostnader	83	83	168	167	337
Resultat før skattekostnad	177	609	730	1 772	3 058
Skattekostnad	51	163	210	486	860
Periodens resultat	126	446	520	1 286	2 198
ØVRIGE RESULTATELEMENTER					
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg	-	-	-	-	1
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer	-24	-4	-3	-11	-10
Skatt relatert til øvrige resultatelementer	7	1	1	3	3
Øvrige resultatelementer	-17	-3	-2	-8	-6
Totalresultat	109	443	518	1 278	2 192

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

30.06.11

30.06.10

31.12.10

EIENDELER

IMMATERIELLE EIENDELER

Goodwill	53	53	53
Andre immaterielle eiendeler	13	14	13
Sum immaterielle eiendeler	66	67	66

ANLEGGSMIDLER

Utsatt skattefordel	-	1	-
Varige driftsmidler	16 822	15 866	16 396
Anlegg under utførelse	2 480	1 537	1 848
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	54	48	51
Finansielle anleggsmidler	1 346	1 179	1 118
Sum anleggsmidler	20 702	18 631	19 413

OMLØPSMIDLER

Kunde- og andre kortsiktige fordringer	584	493	869
Investering i markedsbaserte verdipapirer	556	582	593
Betalingsmidler	1 063	713	1 129
Sum omløpsmidler	2 203	1 788	2 591

Sum eiendeler

22 971

20 486

22 070

EGENKAPITAL OG GJELD

EGENKAPITAL

Innskuddskapital	2 700	2 700	2 700
Opptjent egenkapital	5 169	4 011	4 950
Ikke-kontrollerende interesse	-38	-	-22
Sum egenkapital	7 831	6 711	7 628

LANGSIKTIG GJELD

Utsatt skatt	407	439	334
Pensjonsforpliktelser	295	291	345
Andre forpliktelser	169	98	163
Langsiktig rentebærende gjeld	11 135	11 202	10 456
Sum langsiktig gjeld	12 006	12 030	11 298

KORTSIKTIG GJELD

Kortsiktig rentebærende gjeld	1 334	491	1 301
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	1 666	1 173	1 277
Betalbar skatt	134	81	566
Sum kortsiktig gjeld	3 134	1 745	3 144

Sum egenkapital og gjeld

22 971

20 486

22 070

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	Fond	Innskutt kapital
Egenkapital 01.01.2010	5 618	-	5 618	2 915	3	2 700
Årsresultat	2 198	-25	2 223	2 223	-	-
Øvrige resultatelementer	-6	-	-6	-	-6	-
Vedtatt utbytte	-132	-	-132	-132	-	-
Ikke-kontrollerende interesse	-50	3	-53	-53	-	-
Egenkapital 31.12.2010	7 628	-22	7 650	4 953	-3	2 700
Egenkapital 01.01.2010	5 618	-	5 618	2 915	3	2 700
Periodens resultat	1 286	-	1 286	1 286	-	-
Øvrige resultatelementer	-8	-	-8	-	-8	-
Vedtatt utbytte	-132	-	-132	-132	-	-
Ikke-kontrollerende interesse	-53	-	-53	-53	-	-
Egenkapital 30.6.2010	6 711	-	6 711	4 016	-5	2 700
Egenkapital 01.01.2011	7 628	-22	7 650	4 953	-3	2 700
Periodens resultat	520	-16	536	536	-	-
Øvrige resultatelementer	-2	-	-2	-	-2	-
Vedtatt utbytte	-315	-	-315	-315	-	-
Egenkapital 30.6.2011	7 831	-38	7 869	5 174	-5	2 700

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

(Beløp i millioner kr)

	30.06.11	30.06.10	31.12.10
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	730	1 772	3 058
Tap/ gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-	-	-6
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	369	328	666
Tap/ gevinst(-) ved salg av investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-	-28	-28
Periodens resultatførte renter	139	149	306
Periodens mottatte renter	25	18	29
Periodens betalte renter	-163	-198	-362
Endring i kundefordringer/ leverandørgjeld	367	-24	-348
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-635	-10	500
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-3	-9	-11
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	829	1 998	3 804
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6	1	13
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og anlegg under utførelse	-1 399	-705	-1 892
Virksomhetssammenslutning NorGer netto for overtatte kontanter	-	-32	-32
Endring i investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-	112	93
Endring i langsiktige lånefordringer	-	50	56
Mottatt utbytte	-	22	22
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 393	-552	-1 740
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	1 281	750	1 250
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-850	-1 877	-2 364
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	255	118	305
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-188	-66	-336
Utbetalinger av utbytte	-	-	-132
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	498	-1 075	-1 277
Netto kontantstrøm for perioden	-66	371	787
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 129	342	342
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 063	713	1 129

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr 30. juni 2011 er bundne skattetrekkmidler med 48 millioner kroner i konsernet.

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

Note 1 – Regnskapsprinsipper

Delårsregnskapet for 1. halvår 2011 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 31.12.2010.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet for 1. halvår 2011, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt for konsernregnskapet som ble avlagt 31.12.2010.

Statnett

Statnett

Husebybakken 28B
PB 5192 Majorstuen
0302 Oslo

Tel: 23 90 30 00
Fax: 22 52 70 01
www.statnett.no