

Q4



Q4 Innhold

- 04 **Styrets rapport**
- 13 **Totalresultatregnskap**
- 14 **Balanse**
- 15 **Oppstilling av endringer i egenkapital**
- 16 **Kontantstrømoppstilling**
- 17 **Noter**

Kort fortalt

Hovedpunkter

Kraftsituasjonen i Norge har vært god i 4. kvartal 2015 og magasinfyllingen var over medianen ved utgangen av 2015. Driftssituasjonen har vært tilfredsstillende og perioden har vært preget av høy prosjektaktivitet.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 4. kvartal 2015 var 276 millioner kroner (224 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014). I 2015 var underliggende resultat 1 427 millioner kroner (1 284 millioner kroner). Økningen skyldes økt tillatt inntekt hovedsakelig på grunn av økt anleggsmasse, noe motvirket av lavere rente, samt lavere lønnskostnader som følge av en engangseffekt knyttet til omlegging fra ytelses- til innskuddsbasert pensjonsordning.

Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariffer og flaskehalsinntekter. Forskjellen, benevnt som mer- eller mindreinntekt, skal balanseres ut over tid gjennom endring i tariffer, slik at Statnetts regnskapsmessige inntekter over tid tilsvarer regulert tillatt inntekt.

Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 158 millioner kroner i 4. kvartal 2015 (106 millioner kroner), og 1 103 millioner kroner i 2015 (829 millioner kroner). Statnetts merinntektssaldo ble redusert med 444 millioner kroner inklusive renter i 2015.

Viktige hendelser

- Nettutviklingsplan 2015 ble lagt frem 1. oktober. Planen omfatter prosjekter for 40-55 milliarder kroner i strømmettet for de neste fem årene. Kraftsystemutredning 2015, som er en forlenget versjon av Nettutviklingsplanen, har blitt oppdatert og levert Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).
- Statnetts styre fattet i november investeringsbeslutning for delstrekningen Snilldal-Surna som er en del av prosjektet Namsos-Åfjord-Surna. Prosjektet legger til rette for vindkraftplanene i Midt-Norge.
- Over 90 prosent av Ørskog – Sogndal-prosjektet er ferdigstilt. Hele strekningen fra Ørskog til Ålfoten er nå spenningsatt på 420 kV. Tingretten ga i desember Statnett tilgang for å kunne starte byggingen på de siste 2,5 km av ledningen og mobilisering startet i januar 2016. Det ser dermed ut til at prosjektet kan ferdigstilles i løpet av 2016 som planlagt.
- Den 29. oktober idriftsatte Statnett 4 nye kabler over Tjeldsundet.
- Statnett har inngått en avtale med Svenska Kraftnät (SvK) som omhandler samarbeid om regulerings- og markedssystemet LARM, et felles IT-system for balansering av det nordiske kraftsystemet. Samarbeidet gir muligheter for besparelser for strømkundene ved at de to selskapene skal dele kostnadene for videreutvikling og forvaltning av systemet.
- De nordiske systemoperatørene Statnett, Fingrid, Svenska Kraftnät og Energinet.dk ble i desember enige om å etablere et felles balanseringsområde. Etableringen er et ledd i å møte det nye europeiske regelverket.
- Elhub-prosjektet er fra 1.oktober organisert i et heleid datterselskap i Statnett konsernet.
- Fra regnskapsåret 2016 går Statnett over til halvårlig ekstern økonomisk rapportering. Beslutningen er tatt med bakgrunn i en vurdering av virksomhetens natur som endrer seg lite fra kvartal til kvartal, og at behovet for finansiell informasjon til markedet vil bli ivare tatt tilfredsstillende. Denne endringen er et ledd i Statnetts effektiviseringsprogram.

Styrets rapport

Sikker og effektiv drift

Kraftsituasjonen har vært god gjennom hele 4. kvartal 2015. Temperatur og nedbør var over normalen i 4. kvartal og i desember var månedstemperaturen for hele landet 4,4 °C over normalen, mens månedsnedbøren for hele landet var 165 prosent av normalen. Snømagasinet lå rundt normalen ved utgangen av året.

Ved inngangen til 4. kvartal var magasinfyllingen 92,5 prosent, 6,4 prosentpoeng over medianen (fra måleserien 1990-2014). Ved utgangen av kvartalet var magasinfyllingen 82,5 prosent, 12,9 prosentpoeng over medianen.

Den hydrologiske balansen styrket seg gjennom 4. kvartal, og viste et overskudd på cirka 12 TWh ved utgangen av 2015.

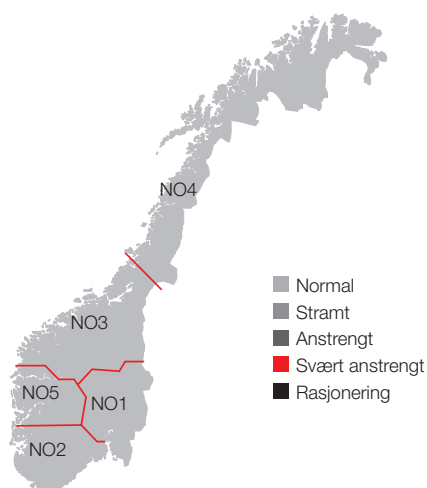
Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 39 TWh og 35 TWh i 4. kvartal 2015. Dette ga en netto eksport på ca. 4 TWh, tilsvarende som samme periode i 2014. Kraftproduksjon i Norge i 2015 var 143 TWh, mens kraftforbruk for året var 128 TWh.

Mandag 18. november ble det innført implisitt taphåndtering på NorNed. Dette innebærer at det ikke vil bli utvekslet kraft på forbindelsen når flaskehalsinntektene er lavere enn tapskostnadene.

Større feil og driftsforstyrrelser i 4. kvartal 2015 var:

- Feil i Smestad stasjon 18. november i forbindelse med vedlikeholdsarbeid. Feilen medførte utfall av alle 300 kV avganger og forsyningsavbrudd for forbruk i Bærum og Oslo vest, totalt ca. 485 MW. Det meste av forbruket kunne raskt legges inn gjennom omkoblinger i underliggende nett.

- Deler av Stavangerområdet var kortvarig uten strømforsyning 1. desember grunnet utfall av Lyse T2, ca. 300 MW. Området var ensidig forsynt pga. revisjonsarbeid på Feda-Åna-Sira. Forsyningen ble raskt gjenopprettet etter omkoblinger i nettet og arbeidet på Feda-Åna-Sira ble avbrutt.
- Utfall av Nedre Røssåga-Ajaure 6. desember grunnet mastehavari. Utfallet medførte redusert eksportkapasitet fra NO4 inntil linjen ble koblet inn 14. desember.

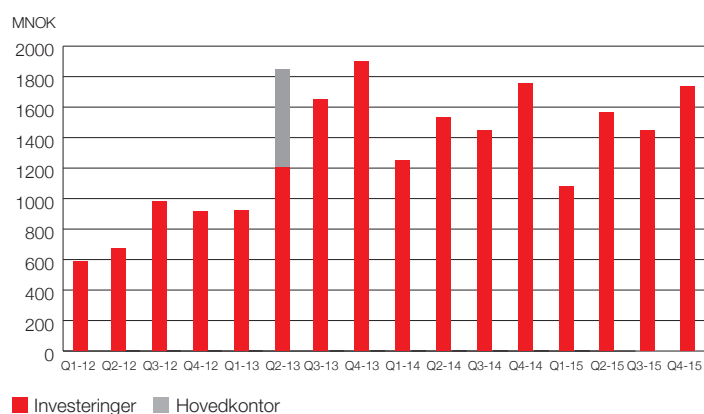


Investeringer

Statnett har store utbyggingsprosjekter under planlegging og gjennomføring. Statnetts Nettutviklingsplan 2015 ble lagt frem 1. oktober. Planen beskriver utviklingstrekk og forventede investeringer i sentralnettet.

Statnett har totalt investert 5 820 millioner kroner i 2015, sammenlignet med 6 037 millioner kroner i 2014. Investeringene inkluderer idriftsatte prosjekter, prosjekter under utførelse samt IKT-prosjekter og øvrige investeringer.

Investeringer Statnett konsern



De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

Oversikt over større investeringsprosjekter

Se www.statnett.no for ytterligere informasjon om prosjektene.

Prosjekt	Sted	Forventet investering
Idriftsatte prosjekter		
Lakselv reinvestering stasjonsanlegg	Finnmark	
Tjeldsundet reinvestering kabelforbindelse	Norland	
Ålfoten - Ørsta (del av Ørskog - Sogndal)	Møre og Romsdal	
Under gjennomføring		
Vestre korridor, spenningsoppgradering ¹⁾	Vest-Agder/Rogaland	MNOK 7 500 - 8 500
Ørskog - Sogndal, ny 420 kV-kraftledning	Møre og Romsdal/ Sogn og Fjordane	MNOK 4 600 - 5 600
Ofoten - Balsfjord, ny 420 kV-kraftledning	Nordland/Troms	MNOK 3 200 - 3 700
Stasjonsinvesteringer (transformeringskapasitet Østlandet, reaktorer for spenningsreduksjon, mm.)		MNOK 1 400 - 1 600
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Akershus/Buskerud	MNOK 1 050 - 1 200
Nedre Røssåga - Namsos spenningsoppgradering stasjoner og ledning	Nordland/Trøndelag	MNOK 800 - 1 000
Klæbu - Namsos spenningsoppgradering stasjoner og ledning	Trøndelag	MNOK 700 - 800
Mellomlandsforbindelser, under gjennomføring		
Kabel til England (NSL)		MEUR 750 - 1 000 ²⁾
Kabel til Tyskland (NordLink)		MEUR 750 - 1 000 ²⁾
Mottatt endelig konsesjon		
Balsfjord-Skaidi (-Hammerfest), ny 420 kV-kraftledning	Troms/Finnmark	MNOK 4 000 - 6 000
Stasjonsinvesteringer (Vemorktoppen, Mauranger, Kobbelv m.m)		MNOK 1 850 - 2 600
Namsos - Åfjord, ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag	MNOK 1 800 - 2 400
Snildal - Surna, ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag/ Møre og Romsdal	MNOK 1 600 - 2 300
Under planlegging og konsesjonsbehandling		
Nettplan Stor-Oslo, trinn 1	Østlandet	MNOK 4 000 - 6 000
Lyse - Stølaheia ny ledning, kabel og oppgradering stasjoner	Rogaland	MNOK 2 500 - 3 500
Stasjonsinvesteringer (Fornyelse kontrollanlegg og apparatanlegg)		MNOK 1 300 - 2 000
Aurland - Sogndal spenningsoppgradering	Sogn og Fjordane	MNOK 500 - 900
IKT-prosjekter		
Fornyelse av Statnetts driftssentralsystem		MNOK 500 - 600
Elhub		MNOK 400 - 600

¹⁾ Deler av prosjektet er under planlegging og konsesjonsbehandling

²⁾ Statnetts andel. Eksponering hovedsakelig i Euro og tilsvarer et spenn på 7-9 mrd. NOK per prosjekt. Avtaler med partnere i Tyskland og England er i Euro.

Beløpene i tabellen viser et forventet intervall inkludert alle kostnader ved prosjektet. Prosjekter under gjennomføring vises i løpende valuta, øvrige prosjekter i 2015-valuta.

Viktige hendelser vedrørende prosjekter i

4. kvartal 2015

- *Nye kabler Tjeldsundet:* Det nye kabelanlegget over Tjeldsundet i Ofoten ble idriftsatt i oktober. Kabelanlegget er på 2,4 km og er det første i Statnetts historie der kablene termineres i endemaster og ikke muffehus.
- *Vestre korridor:*
 - o Stasjons- og ledningspakke 1: Kontrakt er tildelt for 14 transformatorer. Første nye mast ble reist 27. oktober.
 - o Stasjons- og ledningspakke 2 og 3: Investeringsbeslutning ble fattet av Statnetts styre i september. Konesjonsvedtaket på Ertsmyra-Lyse er påklaget og det ble gjennomført klagebefaring med OED i desember. Det forventes at vedtak fattes i nær fremtid.
- *Ørskog-Sogndal:*
 - o Over 90 prosent av prosjektet er nå ferdigstilt. Strekningen mellom Ålfoten og Ørsta ble spenningsatt i desember. Dermed er hele ledningen mellom Ørskog og Ålfoten spenningsatt på 420 kV.
 - o Fjordane tingrett opphevet oppsettende virkning for Sørvalen naturreservat 17. desember. Statnett har dermed adgang til å starte byggingen på de siste 2,5 km av ledningen og mobilisering startet i januar 2016. Det ser dermed ut til at hele prosjektet kan ferdigstilles i løpet av 2016 som planlagt.
- *Ofoten-Balsfjord:* Prosjektet er over 50 prosent ferdigstilt. Fjordspenn over Rombaksfjorden ble ferdigstilt i oktober.
- *Reaktorer for spenningsreduksjon:* Reaktorbryter (kompositt) ble idriftsatt i Flesaker i oktober og i Sylling i desember.
- *Mellomlandsforbindelser:* Statnett har i løpet av 2015 undersøkt om det lar seg gjøre å legge fiber sammen med strømkablene til Tyskland og Storbritannia. Undersøkelsene ble ferdigstilt i desember, og viser at dette ikke lar seg gjøre uten betydelig risiko for forsinkelser. I samråd med sine partnere la derfor Statnett bort planene om integrert fiberløsning. Statnett inviterte samtidig interesserte parter til et samarbeid om realisering av et frittstående fiberprosjekt, i første omgang til Storbritannia.
- *Indre Oslofjord kabelanlegg:* Anleggsstart er gjennomført i månedsskiftet september/ oktober.
- *Vindkraft Midt-Norge (Namsos – Åfjord og Åfjord – Snilldal – Surna):* Investeringsbeslutning ble fattet av Statnetts styre i november for strekningen Snilldal-Surna. Forespørsel på ledningsentreprisen for begge strekningene ble sendt ut i samme måned. Prosjektet bygges for å legge til rette for vindkraftplanene på Fosen og i Snillfjord-regionen, men realiseres kun hvis det fattes en investeringsbeslutning på 1000 MW vindkraft, senest i løpet av 1. kvartal 2016.
- *Reinvestering Sildvik:* Investeringsbeslutning fattet av Statnetts styre i desember
- *Bjerkreim stasjon:* NVE har gitt Statnett konsesjon til å bygge Bjerkreim transformatorstasjon. Konsesjonen gir tillatelse til endringer og utvidelser av stasjonen. Bjerkreim transformatorstasjon er nødvendig for å knytte planlagte vindkraftverk i området til ledningsnett, og beslutningen om å bygge er avhengig av at omlag halvparten av den planlagte vindkraften blir bygget ut. Forutsatt utbygging av vindkraft, kan stasjonen tidligst stå ferdig i 2019. Det er inngått avtale hvor Lyse Produksjon vil gjennomføre Statnetts del av utbyggingen.
- Statnett har oversendt konseptvalgutredning for økt forbruk Fræna/Nyhamna til olje- og energidepartementet (OED). Anbefalt konsept vil øke leveringspåliteligheten i kraftforsyningen og gi tosidig (N-1) forsyning til gassprosesseringsanlegget på Nyhamna i Romsdalen.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 4. kvartal 2015 hadde konsernet driftsinntekter på 1 507 millioner kroner (1 426 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 1 453 millioner kroner (1 412 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 54 millioner kroner (14 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak høyere flaskehalsinntekter som følge av store prisforskjeller i korte perioder. Tariffinntekter fra fastledd har økt som følge av endret sats for forbruk, mens tariffinntekter fra energiledd er redusert noe som følge av lavere kraftpris.

I 2015 var konsernets samlede driftsinntekter 5 906 millioner kroner (5 563 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 5 747 millioner kroner (5 389 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 159 millioner kroner (174 millioner kroner). Økningen i driftsinntekter skyldes i hovedsak samme forhold som for 4. kvartal, i tillegg til økte flaskehalsinntekter mot Nederland spesielt i 3. kvartal som følge av historisk lave priser i Sør-Norge. Andre driftsinntekter er lavere på grunn av gevinst ved salg av Huseby-platået bokført i 2014, samt reduserte inntekter fra eksterne oppdrag.

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten inkludert systemdriften, som er regulert ved at NVE setter en grense for Statnetts tillatte inntekt. Tillatt inntekt var 6 236 millioner kroner i 2015 (6 054 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse, noe motvirket av lavere rente som basis for avkastning på nettkapital. Regnskapsmessige inntekter fra regulert virksomhet i Statnett består primært av fastsatte tariffier fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisforskjeller mellom områder i Norden og mot Nederland). Dersom de regnskapsmessige inntektene fra nettvirksomheten et år avviker fra tillatt inntekt, oppstår en såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer-/ mindreinntekten vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidige tariffier. I 4. kvartal 2015 hadde Statnett en mindreinntekt på 168 millioner kroner (172 millioner kroner). I 2015 var mindreinntekten 489 millioner kroner (665 millioner kroner). Ved utgangen av 2015 var akkumulert merinntekt inkludert renter 1 346 millioner kroner.

Driftskostnader

Konsernets totale driftskostnader ble 1 327 millioner kroner i 4. kvartal 2015 (1 226 millioner kroner). I 2015 var driftskostnadene 4 192 millioner kroner (4 185 millioner kroner). Det har vært en reduksjonen i lønnskostnadene som skyldes engangseffekt knyttet til omlegging til ny pensjonsordning, samt lavere kostnader til systemtjenester og overføringstap. Reduserte driftskostnader motvirkes av økte avskrivninger.

Kostnader for systemtjenester var 97 millioner kroner i 4. kvartal 2015, 68 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2014. I 2015 var kostnader for systemtjenester 451 millioner kroner, en reduksjon på 158 millioner kroner sammenlignet med 2014. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere kostnader til spesialregulering som følge av færre utkoblinger og lavere kraftpris, samt reduserte transittkostnader blant annet som følge av at avtale om kjøp av overførings-tjenester fra Svenska Kraftnät utløp i 2014.

I 4. kvartal 2015 var overføringstap 127 millioner kroner (175 millioner kroner). I 2015 var overføringstap 466 millioner kroner (586 millioner kroner). Reduksjon skyldes lavere kraftpriser, noe motvirket av høyere tapsvolum.

I 2015 var lønns- og personalkostnader 591 millioner kroner (715 millioner kroner). Korrigert for effekt av omlegging til ny pensjonsordning, har lønns- og personalkostnader økt med 152 millioner kroner i forhold til 2014. Økningen er drevet av høyere aktivitetsnivå og økt bemanning, samt økt kostnad grunnet endret ordning for differensiert arbeidsgiveravgift.

Av- og nedskrivninger var 517 millioner kroner i 4. kvartal 2015 (346 millioner kroner). For 2015 var av- og nedskrivninger 1 626 millioner kroner (1 150 millioner kroner). Økningen skyldes økt anleggsmasse, endret avskrivningstid på reservekraftverkene, økte fjerningsforpliktelse, økte restavskrivninger på utrangering av driftsmidler, samt nedskrivning av anlegg under utførelse hovedsakelig knyttet til at det nå vurderes en alternativ trasé for nettførsterkningen inn mot Stavanger.

Andre driftskostnader var 288 millioner kroner i 4. kvartal 2015 (337 millioner kroner). I 2015 var andre driftskostnader 1 058 millioner kroner, 67 millioner kroner lavere enn i 2014, til tross for vekst i konsernet. Reduksjonen er delvis knyttet til valutagevinst som følge av valutasikring av NordLink-prosjektet, som ikke kvalifiserer til sikringsbokføring. Kostnader til utstyr og materiell er lavere da noen store driftsprosjekter og revisjonsprosjekter er skjøvet til 2016. I tillegg er

generelt kostnadsnivå lavere som følge av tiltak i Statnetts effektiviseringsprogram. Dette motvirkes noe av økte forsikringskostnader og økt eiendomsskatt som i hovedsak forklares med økt anleggsmasse og innføring av eiendomsskatt i flere kommuner.

Driftsresultat

I 4. kvartal 2015 ble driftsresultatet for konsernet 180 millioner kroner (200 millioner kroner). I 2015 ble driftsresultatet 1 714 millioner kroner (1 378 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter ble -71 millioner kroner i 4. kvartal 2015 (-62 millioner kroner). I 2015 var konsernets netto finansposter -312 millioner kroner (-269 millioner kroner). Økte finanskostnader skyldes økt gjeld primært knyttet til realisering av Statnetts utbyggingsprosjekter, noe motvirket av lavere rentenivå.

Resultat

I 4. kvartal 2015 ble resultat etter skatt for konsernet 158 millioner kroner (106 millioner kroner). I 2015 ble resultat etter skatt 1 103 millioner kroner (829 millioner kroner). Korrigeret for endringer i merinntektsaldo, var underliggende resultat etter skatt i 2015 1 427 millioner kroner (1 284 millioner kroner).

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert netto kontantstrøm ved utgangen av 2015 på 2 260 millioner kroner mot 3 028 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -5 777 millioner kroner mot -5 997 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Totalt ble det nedbetalt lån med 1 142 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån med 1 503 millioner kroner. Ved utgangen av 2015 var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 2 376 millioner kroner (4 364 millioner kroner).

Konsernet hadde ved utgangen av 2015 en totalkapital på 45 547 millioner kroner (41 107 millioner kroner). Rentebærende gjeld utgjorde 28 289 millioner kroner (24 643 millioner kroner), inkluderer sikkerhets-

stillelser under CSA (Credit Support Annex) på 3 328 millioner kroner (1 860 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 5 032 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigeret for dette, utgjorde 23 257 millioner kroner.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. I 2015 var driftsinntektene for Statnett Transport 130 millioner kroner (151 millioner kroner), og resultat før skatt var 19 millioner kroner (24 millioner kroner).

Statnett SF eier 100 prosent av NordLink Norge AS. Selskapet vil stå for bygging og drift av Statnetts andel av NordLink-kabelen. I 2015 hadde NordLink Norge AS ingen driftsinntekter. Resultat før skatt var 29 millioner kroner, hovedsakelig knyttet til valuta-gevinst som følge av valutasikring av NordLink-prosjektet, som ikke kvalifiserer til sikringsbøkføring. Selskapet hadde ingen aktivitet i 2014.

Statnett SF eier 50 prosent av aksjene i Lyse Sentralnett og har kontroll i selskapet, som er konsolidert regnskapsmessig i Statnett konsern. Driftsinntekter for Lyse Sentralnett AS i 2015 var 33 millioner kroner (37 millioner kroner), men resultat før skatt viser et underskudd på 101 millioner kroner (ni millioner kroner i overskudd) som skyldes nedskrivning av anlegg under utførelse.

28. august etablerte Statnett SF selskapet Elhub AS hvor Statnett eier 100 prosent av aksjene. Elhub AS ble operativ 1. oktober. Selskapet skal stå for utvikling og drift av en sentral datahub for måleverdier og markedsprosesser i det norske kraftmarkedet (Elhub), som er et oppdrag Statnett er pålagt av NVE gjennom Avregningskonsesjonen. Elhub vil bli satt i drift 1. kvartal 2017. Selskapet har et nullresultat for 2015.

Statnett SF har en eierandel på 28,2 prosent i Nord Pool Spot AS. Statnetts andel av resultatet i Nord Pool Spot AS bidro til Statnett-konsernets resultat med syv millioner kroner i 2015 (ni millioner kroner).

Samfunnsansvar

Samfunnsansvar i Statnett innebærer integrasjon av sosiale og miljømessige hensyn i utførelse av samfunnsoppdraget på en måte som går ut over det å overholde minimumskrav som følger av lover og regler. Statnetts samfunnsoppdrag er å sikre kraftforsyningen, bidra til verdiskaping i samfunnet gjennom et effektivt og velfungerende kraftsystem og legge til rette for bedre klimaløsninger.

Arbeidet med samfunnsansvar er naturlig knyttet opp mot utviklingen av neste generasjon kraftsystem og konsernets samfunnsoppdrag. Statnett skal benytte den aktivitet, kunnskap og ressursbase konsernet besitter, til å utføre samfunnsoppdraget på en slik måte at det medfører positive ringvirkninger i samfunnet.

Statnett rapporterer årlig på samfunnsansvar etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative (GRI). Rapportering på GRI tilfredsstiller krav i regnskapsloven om rapportering av samfunnsansvar. For nærmere redegjørelse for samfunnsansvar henvises til Statnetts årsrapport for 2014.

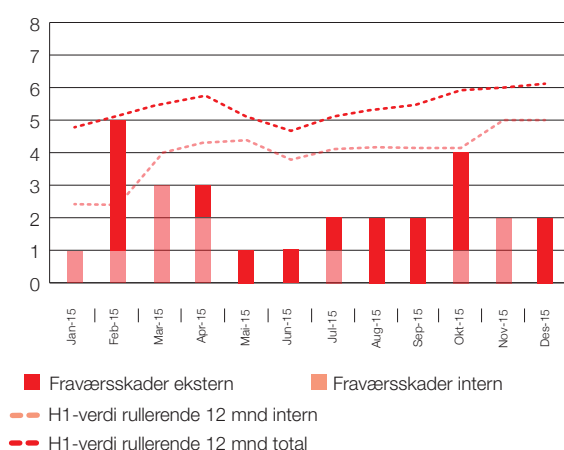
Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Konsernets samlede sykefravær var 3,4 prosent for 4. kvartal 2015, mot 2,9 prosent i tilsvarende periode i 2014. Samlet sykefravær for Statnett i 2015 var 3,3 prosent mot 3,1 prosent i 2014.

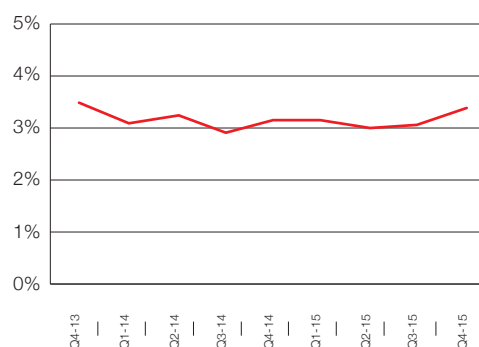
I 4. kvartal 2015 var det åtte fraværsskader i Statnett, tre internt og fem hos entreprenører/leverandører. I tilsvarende periode i 2014 var det tre fraværsskader. Ingen av hendelsene i 4. kvartal 2015 medførte alvorlig personskade.

Konsernet har forbedret HMS-resultatene over de siste årene og arbeider systematisk med målsettingen om å bli den ledende sentralnettsoperatøren i Europa i løpet av 2017. Målet er konkretisert til en H1-verdi på 2,0 og en H2-verdi på 3,9. I 2015 var Statnetts H1-verdi 6,4 og H2-verdien var 12,9 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en økning fra 2014 (H1-verdi på 4,4 og H2-verdi på 6,8). Planlagte tiltak er økt satsning på granskninger og iverksettelse av et internt kollegaprogram – "Sikker" – for å bidra til sikker individuell adferd.

H1-verdier og antall fraværsskader



Sykefravær



Sikker-programmet

I løpet av 4. kvartal ble en pilot på Statnetts interne SIKKER-program igangsatt. Målet med dette programmet er å ta beslutninger og utføre handlinger som gir en skadefri hverdag. SIKKER-programmet gir en strukturert diskusjon og forankring av personlige forpliktelser og forventninger. Hensikten er å oppnå felles kultur og forståelse av mål, ansvar og konsekvenser med fokus på egen adferd, bevisstgjøring og tydelig ledelse.

Risiko

Statnett utøver helhetlig risikostyring på en måte som reflekterer at virksomheten forvalter en kritisk infrastruktur i et sårbart samfunn, og at Statnett er i en fase med et omfattende prosjektvolum og vekst i anleggsmasse. Statnetts risikostyring har fokus på risikoer med mulig konsekvens for HMS, forsyningssikkerhet, økonomi og omdømme.

Statnett er eksponert for HMS-risiko hovedsakelig i forbindelse med gjennomføring av utbyggingsprosjekter samt vedlikehold og drift av eksisterende anlegg. Statnetts HMS-risikoanalyse legger grunnlaget for systematisk forbedringsarbeid innenfor HMS med en tett oppfølging av våre leverandører. Som presentert i Nettutviklingsplan 2015 går Statnett inn i en femårsperiode med historisk høyt investeringsnivå. Dette innebærer også at samlet prosjektporteføljrisiko knyttet til HMS, økonomi og omdømme øker. Statnett har god dekning av prosedyrer som regulerer utførelsen av risikofylte operasjoner og disse revideres jevnlig. Forsyningssikkerheten er under ønsket nivå og noen områder driftes i perioder med N-0 (ingen barriere mot strømbrydd i sentralnettet), men risikoen er ikke vesentlig endret den siste tiden.

Energisituasjonen er normal i alle områder, og det er lav sannsynlighet for anstrengt kraftsituasjon nasjonalt og regionalt i inneværende sesong. Magasinfillingen i Norge ligger over medianen, og den hydrologiske balansen er over normalen. Sannsynligheten for svært anstrengte kraftsituasjoner (SAKS) er redusert på mellomlang sikt. Bruk av SAKS-tiltak vil derfor ikke videreføres etter at den nye ledningen mellom Ørskog og Sogndal blir ferdigstilt.

Trusselen mot kritisk IKT-infrastruktur i samfunnet er økende. Statnett har en rekke kritiske IKT-tjenester som ved bortfall kan gjøre det utfordrende å håndtere systemdriften, for eksempel ved feil på nettanlegg eller store endringer i produksjon og forbruk. Statnett har forsterket innsatsen innen informasjonssikkerhet, og samarbeider tett med andre aktører i kraftbransjen og nasjonale myndigheter for å øke motstandskraften mot dataangrep.

Foretaket har en trekkfasilitet på 6 500 millioner kroner for å sikre finansiering av drift og investeringer på rullerende tolv måneders basis 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 er eksponert for risiko knyttet til misligheter på samme måte som andre virksomheter. En mislighet foreligger når ansatte, tillitsvalgte eller forbindelser benytter seg av gitt tillit for å oppnå uberettiget fordel. Viktige tiltak for å redusere risikoen er Statnetts verdigrunnlag og etiske retningslinjer, strukturerte prosesser blant annet i forbindelse med anskaffelser og ledelsens løpende oppfølging og internkontroll.

Statnetts virksomhet har en naturlig eksponering for omdømmerisiko og er avhengig av samfunnsaksept spesielt knyttet til den omfattende utbyggingsaktiviteten Statnett nå gjennomfører med de følger dette har for naturinngrep, anleggsvirksomhet i tettbygde strøk, tariffvirkninger og andre forhold. Konsernets tiltak for å begrense omdømmerisiko er blant annet kommunikasjon av utbyggingsplaner, dialog med kunder, myndigheter og andre interessenter, samt kunnskapsbygging om virksomheten forøvrig. Statnetts kundeundersøkelse i 2015 viser en positiv utvikling på dette området.

Fremtidsutsikter

Statnett Nettutviklingsplan 2015 som ble lansert i oktober reflekterer samfunnets behov for et sterkere nett som sikrer trygg strømforsyning og tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet. Dette medfører at Statnett er inne i en femårsperiode med et historisk høyt investeringsnivå. Utbyggingen av nye nettanlegg vil bidra til økt kapasitet i kraftsystemet,

men medfører også at en del viktige reinvesteringer i eksisterende anlegg må utsettes. Statnett vektlegger å opprettholde en samlet prosjekt- og reinvesteringsplan som balanserer en effektiv utvikling av sentralnettet i Norge med ivaretagelse av forsyningssikkerheten.

Statnett har sammen med partnere på tysk og engelsk side startet gjennomføring av mellomlandsforbindelsene til Tyskland og England. Begge prosjektene er viktige for utviklingen og integreringen av det nordeuropeiske kraftsystemet. Prosjektene skal blant annet bidra til bedre forsyningssikkerhet i Norge, Tyskland og England, samt balansere variasjoner i tysk og engelsk fornybar kraftproduksjon gjennom døgnet. I tillegg til at utvekslingskapasitet er verdiskapende for Norge, vil prosjektene støtte opp om økt produksjon av fornybar energi i hele regionen og bidra til oppnåelse av EUs klima- og energimål.

De høyest prioriterte nettutviklingstiltakene gir positiv effekt for forsyningssikkerheten, men det store prosjektomfanget medfører samtidig en stor belastning for et høyt utnyttet og aldrende nett samlet sett. Fokus på beredskap vil derfor være viktig også i årene som kommer.

Statnett fortsetter samarbeidet med vindkraftaktørene i Midt-Norge, for å realisere prosjektene på Fosen og i Snillfjord.

Som følge av EUs tredje energimarkedspakke har Olje- og energidepartementet (OED) sendt forslag til endringer i energiloven på høring. Forslaget innebærer en betydelig vekst i Statnetts oppgavemengde dersom Statnett overtar eierskap for de resterende cirka 15 prosent av sentralnettet. Det vil føre til økt behov for investeringer og bemanning for Statnetts del, men også åpne for en totalt sett mer effektiv organisering av drift og utvikling av sentralnettet på sikt.

Statnett er engasjert i samarbeid både på europeisk og nordisk nivå. Dette arbeidet er viktig da sentrale rammebetingelser som blir fastlagt av EU, også er relevante for Norge gjennom EØS-avtalen. Etableringen av et felles europeisk kraftmarked gjør det nødvendig å harmonisere rammene for markedet, samt system- og

nettdriften. Fordi det norske og nordiske kraftsystemet er forskjellig fra det europeiske, er det viktig at rammebetingelsene utformes slik at de ivaretar norsk og nordisk forsyningssikkerhet, legger til rette for samarbeid og strukturutvikling på nordisk nivå, og sikrer verdiskapingen fra norsk vannkraft.

Det vil i tiden fremover fortsatt være betydelige investeringer i sentralnettet, noe som påvirker tariffene. Tiltakene er samfunnsmessig godt begrunnet og Statnett bestreber seg på å sikre transparente, kostnadseffektive og nettmessig begrunnede tariff for alle kundegrupper. Statnetts nåværende tariffstrategi gjelder for årene 2014-2018.

Statnett er opptatt av å opprettholde posisjonen som en av de mest kostnadseffektive TSOer i Europa. Konsernet har en målsetting om å øke effektiviteten med 15 prosent innen utgangen av 2018, med utgangspunkt i kostnadsnivået i 2013. Resultatene har så langt vært gode. En viktig målsetting er å realisere det stordriftspotensial som ligger i kombinasjonen av eksisterende anlegg, nye anlegg som idriftsettes samt overtagelse av resterende del av sentralnettet som følge av EUs tredje energimarkedspakke.

Oslo, 17. februar 2016

Styret i Statnett SF

Totalresultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	Fjerde kvartal		År	
		2015	2014	2015	2014
Driftsinntekter					
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	1 453	1 412	5 747	5 389
Andre driftsinntekter		54	14	159	174
Sum driftsinntekter		1 507	1 426	5 906	5 563
Driftskostnader					
Systemtjenester		97	165	451	609
Overføringstap		127	175	466	586
Lønns- og personalkostnader	5	298	203	591	715
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		517	346	1 626	1 150
Andre driftskostnader		288	337	1 058	1 125
Sum driftskostnader		1 327	1 226	4 192	4 185
Driftsresultat		180	200	1 714	1 378
Inntekt i tilknyttede selskaper		5	-2	8	11
Finansinntekter		53	116	501	202
Finanskostnader		124	178	813	471
Resultat før skattekostnad		114	136	1 410	1 120
Skattekostnad		-44	30	307	291
Periodens resultat		158	106	1 103	829
Øvrige resultatelementer					
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		1	2	1	2
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		5	-77	20	-158
Skatteeffekt		-6	21	-10	43
<i>Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		-	-54	11	-113
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser	5	91	-120	253	-407
Skatteeffekt		-27	33	-70	110
<i>Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		64	-87	183	-297
Sum øvrige resultatelementer		64	-141	194	-410
Totalresultat		222	-35	1 297	419

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.15	30.09.15	31.12.14
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Goodwill		53	53	53
Andre immaterielle eiendeler		283	185	227
Varige driftsmidler		30 215	27 062	27 515
Anlegg under utførelse	4	6 553	8 650	5 047
Investering i tilknyttede selskaper		90	85	89
Andre finansielle anleggsmidler	3	5 213	4 979	3 340
Sum anleggsmidler		42 407	41 014	36 271
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	764	901	472
Markedsbaserte verdipapirer	3	680	682	1 345
Betalingsmidler	3	1 696	2 405	3 019
Sum omløpsmidler		3 140	3 988	4 836
Sum eiendeler		45 547	45 002	41 107
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		7 614	7 335	6 601
Ikke-kontrollerende interesse		41	78	78
Sum egenkapital		13 605	13 383	12 629
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		1 055	974	682
Pensjonsforpliktelser	5	249	327	869
Andre forpliktelser		665	639	485
Langsiktig rentebærende gjeld	3	24 226	24 651	22 138
Sum langsiktig gjeld		26 235	26 591	24 174
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	4 023	3 280	2 505
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	1 673	1 642	1 763
Betalbar skatt		11	106	36
Sum kortsiktig gjeld		5 707	5 028	4 304
Sum egenkapital og gjeld		45 547	45 002	41 107

Oppstilling av endringer i egenkapital

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Sum egenkapital	Ikke kontrollerende interesse	Sum egenkapital henført eier i Statnett SF	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Besluttet ikke registrert innskuddskapital	Innskutt kapital
Egenkapital 1.1 2014	12 135	-	12 135	6 242	-57	3 250	2 700
Årsresultat	829	3	826	826	-	-	-
Øvrige resultatelementer	-410	-	-410	-297	-113	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 31.12.2014	12 629	78	12 551	6 771	-170	-	5 950
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	6 771	-170	-	5 950
Periodens resultat	1 103	-37	1 140	1 140	-	-	-
Øvrige resultatelementer	194	-	194	183	11	-	-
Vedtatt utbytte	-321	-	-321	-321	-	-	-
Egenkapital 31.12.2015	13 605	41	13 564	7 773	-159	-	5 950

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

	År	
(Beløp i mill. kr)	2015	2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	1 410	1 120
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-18	-59
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	1 626	1 150
Betalte skatter	-37	-
Resultatførte renter	327	270
Mottatte renter	40	55
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-366	-301
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-121	273
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-593	531
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-8	-11
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	2 260	3 028
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	46	58
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-5 676	-5 809
Utbetalte byggelånsrenter	-144	-196
Utbetalinger ved kjøp av datterselskap, netto for overtatte kontanter	-	-40
Endring i langsiktige lånefordringer	-10	-14
Mottatt utbytte	7	4
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-5 777	-5 997
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	1 503	3 048
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-1 142	-2 287
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	1 469	1 687
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	1 111	476
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-426	-1 156
Utbetalinger av utbytte	-321	-
Innbetaling av egenkapital	-	3 250
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	2 194	5 018
Netto kontantstrøm for perioden	-1 323	2 049
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	3 019	970
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 696	3 019

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr 31. desember 2015 er bundne midler med 86 millioner kroner i konsernet. Ubenyttet trekkrettighet på 6 500 millioner kroner er ikke inkludert i kontanter og kontantekvivalenter ovenfor.

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Delårsregnskapet er avlagt i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) og fortolkninger fastsatt av International Accounting Standards Board (IASB) herunder IAS 34. Delårsregnskapet inneholder ikke alle tilleggsopplysninger som kreves i årsregnskapet, og bør derfor leses i sammenheng med årsregnskapet for 2014. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2014, med følgende unntak:

Fra 1. januar 2015 tok konsernet i bruk IFRIC 21 som er en tolkning av IAS 37 Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler. Standarden fastsetter kriteriene for innregning av forpliktelser. Ett av kriteriene er at foretaket har en forpliktende hendelse. Fortolkningen klargjør at den forpliktende hendelsen for offentlig pålagte avgifter, er hendelsen som utløser betalingsforpliktelsen for avgiften. IFRIC 21 har effekt for konsernets innregning av eiendomsskatt som forpliktelse. Den forpliktende hendelsen er vurdert til å inntre på det tidspunktet som kommunene skriver ut eiendomsskatten til konsernselskapene. Dette innebærer at konsernet innregner eiendomsskattekostnaden når faktura for kommende termin mottas fra kommunene.

Note 2 – Driftsinntekter regulert virksomhet

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 (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>(Beløp i mill. kr)</i>	År	
	2015	2014
Statnett konsern		
Tariffinntekter	4 875	4 741
Flaskehalsinntekter	1 067	807
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-195	-159
Driftsinntekter regulert virksomhet	5 747	5 389
Tillatt inntekt	6 236	6 054
Mer-/mindreinntekt (-/+), ekskl. renter	489	665
Avsetning renter mer-/mindreinntekt (-/+)	-25	-42
Vedtak om endring i mer-/mindreinntekt	-20	-
Endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	444	623
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	-1 790	-2 413
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	444	623
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-1 346	-1 790

Utfall i nettet med resultatkonsekvens

Statnett som systemansvarlig har en pågående sak med NVE om hvordan avbrudd på Nyhamna ved systemvernuttløsning i perioden fram til 2012 skal behandles med hensyn til KILE-ordningen og systemdriftskostnader. De økonomiske konsekvensene for Statnett av slike avbrudd / utfall i nettet er derfor ikke avklart. NVE har 1. februar 2016 avgitt sin innstilling til Olje- og energidepartementet, som skal treffe endelig vedtak i saken. For utfall på linjen Viklandet-Fræna etter 2012 er det foretatt avsetning i regnskapet etter samme prinsipp som for tidligere hendelser.

Note 3 - Finansielle instrumenter

Noten gir en oversikt over bokført verdi og virkelig verdi av finansielle instrumenter, samt hvordan disse er behandlet i regnskapet. Tabellen viser også på hvilket nivå i verdsettelseshierarkiet de ulike målemetodene for konsernets finansielle instrumenter målt til virkelig verdi befinner seg i forhold til hvor objektive målemetodene er.

Per 31. desember 2015

Konsern (Beløp i mill. kr)	Kategori	Verdsettelsesnivå	Bokført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Langsiktige fordringer	Lån og fordringer		44	44
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Virkelig verdi over resultatet	3	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Tilgjengelig for salg	3	10	10
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	5 084	5 084
Sum finansielle anleggsmidler			5 213	5 213
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		166	166
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	119	119
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		479	479
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			764	764
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	680	680
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		1 696	1 696
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	24 045	24 271
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	221	221
Sum langsiktig rentebærende gjeld			24 266	24 492
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	4 019	4 032
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	4	4
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			4 023	4 036
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		1 673	1 673
Sum verdsettelsesnivå 1*			680	680
Sum verdsettelsesnivå 2**			-23 086	-23 325
Sum verdsettelsesnivå 3***			85	85

* Noterte priser fra aktive markeder for identiske finansielle instrumenter. Ingen justering foretas mht. disse prisene.

** Måles med bruk av annen observerbar input enn den som benyttes på nivå 1, enten direkte (priser) eller indirekte (utledet fra priser).

*** Måles med bruk av input som ikke baseres på observerbare markedsdata.

Det har ikke vært noen overføringer mellom de ulike nivåene i regnskapsperioden.

Måling til virkelig verdi

Virkelig verdi av valutaterminkontrakter er fastsatt ved å benytte terminkursen på balansedagen.

Virkelig verdi av valuta- og rentebytteavtaler er beregnet som nåverdien av fremtidige kontantstrømmer.

I det vesentlige er den virkelige verdien bekreftet av den finansinstitusjonen som Statnett har inngått avtalene med.

Virkelig verdi på rentebærende gjeld som regnskapsføres til amortisert kost, er beregnet;

- ved bruk av noterte markedspriser,
- ved bruk av rentebetingelser for gjeld med tilsvarende løpetid og kredittrisiko, eller
- ved nåverdi av estimerte kontantstrømmer diskontert med den rente som gjelder for tilsvarende gjeld og eiendeler på balansedagen.

For finansielle instrumenter som finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, kunde- og andre kortsiktige fordringer, betalingsmidler leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er det på grunn av postenes kortsiktige natur antatt at bokført verdi er et godt anslag for virkelig verdi.

CSA-avtaler

Det er inngått CSA-avtaler (Credit Support Annex) med de største derivatmotpartene. Det innebærer at markedsverdien av derivater inngått mellom Statnett og motparten avregnes ukentlig, og at det mottas eller avgis pengemessig sikkerhet for tilgodehavende.

Avstemming av nivå 3 i virkelig verdi-målinger

Konsern (Beløp i mill. kr.)	2015	2014
Inngående balanse 1. januar	87	84
Kapitalnedsettelse	-2	-
Netto urealisert gevinst/tap i perioden	-	3
Sum markedsverdi nivå 3	85	87

Note 4 - Anlegg under utførelse

Konsern (Beløp i mill. kr.)	2015	2014
Anskaffelseskostnad 1. januar	5 166	6 083
Tilgang	5 676	5 842
Kapitaliserte byggelånsrenter	144	195
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-4 152	-6 954
Nedskrivning	-110	-
Anskaffelseskostnad 31. desember	6 724	5 166
Effekt sikringsbokføring	-171	-119
Anlegg under utførelse 31. desember	6 553	5 047

Kontraktsmessige bindinger per 31. desember 2015

Sum kontraktsmessige bindinger per 31. desember 2015 er 14 841 millioner kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Statnett inngikk i 2014 en avtale med Lofotkraft AS hvor Lofotkraft gis rett, men ikke plikt, til å selge nettanlegg til Statnett, og Statnett gis plikt, men ikke rett, til å kjøpe nettanlegget fra Lofotkraft fra det tidspunkt det aktuelle nettanlegget er ferdigstilt og tilkoblet. Kjøpesummen er estimert til 250 millioner kroner, og estimert ferdigstillestidspunkt er oktober 2016.

Note 5 - Pensjoner

Statnett har foretatt beregning av konsernets pensjonsforpliktelse basert på Regnskapsstiftelsens oppdaterte forutsetninger per 31. desember 2015.

Pensjonsforpliktelsen er redusert med 253 millioner kroner som følge av endringer i aktuarmessige forutsetninger og pensjonsbestand i 2015. Endringene i estimatavvik som følge av oppdateringen er regnskapsført over øvrige resultatelementer.

Følgende forutsetninger er benyttet i kvartalsregnskapet:

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger	31.12.15	31.12.14
Diskonteringsrente foretaksobligasjoner (OMF)	2,75 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,75 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	2,75 %
Forventet pensjonsregulering	1,50 %	1,75 %
Forventet regulering av grunnbeløp (G)	2,25 %	2,50 %
Dødelighetsgrunnlag	K2013FT	K2013BE

Endring i estimatavvik

(Beløp i millioner kr.)

Diskonteringsrente	-150	1 214
Avkastning på midler	2	-60
Lønnsvekst	-56	-308
Pensjonsregulering	-63	-450
Dødelighet (K2013)	118	-
Effekt av endret pensjonsbestand	-104	11
Sum årets endring estimatavvik	-253	407

I juni 2015 besluttet Statnett å endre konsernets pensjonsordning fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsordning. Overgangen til ny ordning skjer med virkning fra 1. januar 2016. Engangseffektene av endringene ble innarbeidet i pensjonstillene for 2. kvartal, med en mindre justering i 4. kvartal. Total kostnadsreduksjon av endringen utgjør 284 millioner kroner. For ytterligere informasjon se note 5 til 2. kvartalsrapporten.

Statnett

Statnett SF

Postadresse:

PB 4904 Nydalen

0423 Oslo

Besøksadresse:

Nydalen Allé 33

0484 Oslo

Tel: 23 90 30 00

Fax: 23 90 30 01

E-post: firmapost@statnett.no

statnett.no