

Q3



Q3 Innhold

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

Kort fortalt

Hovedpunkter

Kraftsituasjonen i Norge har vært god så langt i 2015 og magasinfyllingen var over median ved utgangen av kvartalet. Driftssituasjonen har vært tilfredsstillende i tredje kvartal, og perioden har vært preget av høy prosjektaktivitet.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 3. kvartal 2015 var 328 millioner kroner (373 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014). Per 3. kvartal var underliggende resultat 1 151 millioner kroner (1 060 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak lavere lønnskostnader som følge av en engangseffekt knyttet til omlegging fra ytelses- til innskuddsbasert pensjonsordning. Videre er kostnader til systemtjenester redusert. Effekten motvirkes noe ved at lavere rentenivå reduserer veksten i tillatt inntekt.

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

Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 338 millioner kroner i 3. kvartal 2015 (224 millioner kroner), og 945 millioner kroner per 3. kvartal (723 millioner kroner). Statnetts merinntektssaldo ble redusert med 282 millioner kroner inklusive renter per 3. kvartal 2015.

Viktige hendelser i 3. kvartal 2015

- Nettutviklingsplan 2015 ble lagt frem 1. oktober etter å ha vært lagt ut på høring. Statnett mottok 37 høringsuttalelser fra ulike aktører. Planen omfatter prosjekter for omtrent 40-55 milliarder kroner i strømmettet for de første fem årene.
- Fremdriftsplanen for forbindelsen Balsfjord-Skaidi er forsert med to år, og vil stå ferdig i 2019. Endringen forutsetter nødvendige tilganger til grunn fra byggestart 2016.
- Statnett har fattet investeringsbeslutning for hele prosjektet Vestre korridor. Prosjektet er en viktig forutsetning for realisering av mellomlandsforbindelsene.
- Statnett innførte før sommeren en ordning for tildeling av ledig nettkapasitet. Statnett har mottatt søknader for nettilknytning for 760 MW ny produksjon mellom Feda og Stokkeland i Sør-Rogaland, og har innvilget hele volumet.
- På prosjektet Ofoten-Balsfjord ble de første 11,5 km ledning av ny 420 kV-ledning Kvandal - Kvernmo spenningsatt i september.
- Nye Sogndal stasjon ble spenningsatt 15. september.
- Det er inngått en ny avtale mellom Statnett og vindkraftaktørene i Midt-Norge. Statnett tar sikte på å investere i sentralnett for å understøtte realisering av vindkraftaktørenes oppdaterte planer for 1000 MW vindkraft.
- Over 90 prosent av prosjektet Ørskog-Sogndal er nå ferdigstilt. Tingretten har i oktober besluttet at Statnetts tillatelser til å bygge kraftledning og transformatorstasjon i Myklebustdalen er gyldige, og arbeidet med å ferdigstille anlegget kan dermed fortsette. Under forutsetning av at Statnett får tilgang til Sjørdalen før årsskiftet, forventes det å ferdigstille hele prosjektet i løpet av 2016 som planlagt.
- Fra året 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 ivaretatt tilfredsstillende. Denne endringen er et ledd i Statnetts effektiviseringsprogram.

Styrets beretning

Sikker og effektiv drift

Kraftsituasjonen har vært god gjennom hele 3. kvartal 2015. Gjennomsnittstemperaturen for kvartalet var høyere enn normalen, mens nedbørsmengden var normal. Grunnet store snømengder i fjellet ved inngangen til 3. kvartal, har tilsiget vært høyt gjennom hele perioden. Det kom cirka 26 TWh mer tilsig enn normalt i løpet av 3. kvartal 2015, mens tilsiget var cirka 11 TWh mindre enn normalt i første halvår 2015.

Ved inngangen til 3. kvartal var magasinfyllingen 50,6 prosent, 17,8 prosentpoeng under medianen (fra måleserien 1990-2014). Ved utgangen av kvartalet var magasinfyllingen 92,5 prosent, 6,4 prosentpoeng over medianen.

Den hydrologiske balansen har vært forholdsvis stabil gjennom 3. kvartal, og viste et overskudd på cirka åtte TWh ved utgangen av 3. kvartal 2015.

Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 31 TWh og 26 TWh i 3. kvartal 2015. Dette ga en netto eksport på 5 TWh mot 6 TWh i tilsvarende periode i 2014.

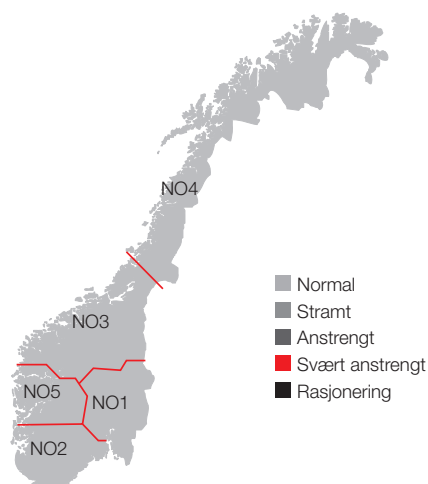
Utover ordinært vedlikehold har det også i 3. kvartal vært omfattende utkoblinger i forbindelse med investeringsprosjekter, blant annet:

- Utkoblinger på Sørlandet i forbindelse med oppgradering av Vestre korridor har gitt redusert handlingskapasitet mot Danmark og Nederland.
- Utkoblinger knyttet til spenningsoppgradering i Midt-Norge har medført redusert kapasitet ut og inn av region Midt og region Nord.
- Bygging av Ørskog-Sogndal har medført flere utkoblinger og flaskehals i det eksisterende 132 kV-nettet mellom Sogn og Møre. Nye Sogndal stasjon ble spenningsatt 15. september, men det gjenstår fortsatt å etablere tilkobling mot Indre Sogn og Hallingdal. I denne forbindelse blir Indre Sogn driftet som separat område fra 25. september til 19. oktober.
- Bygging av ny 420 kV-forbindelse Ofoten -Balsfjord har medført mange utkoblinger og flaskehals i det

eksisterende nettet nord for Ofoten i tillegg til redusert driftssikkerhet.

Større feil og driftsforstyrrelser i 3. kvartal 2015 var:

- Utfall av 132 kV-forbindelsen Skjomen-Narvik 21. september på grunn av uhell under helikopterflyving. Sammen med de øvrige utkoblingene i området medførte dette en ytterligere redusert driftssikkerhet. Linjen ble koblet inn 24. september.
- Utfall av 132 kV-forbindelsen Kanstadbotn-Hinnøy 29. september som følge av mastehavari. Grunnet annet arbeid i området medførte dette ensidig forsyning til Lofoten/Vesterålen. Linjen ble koblet inn 5. oktober.

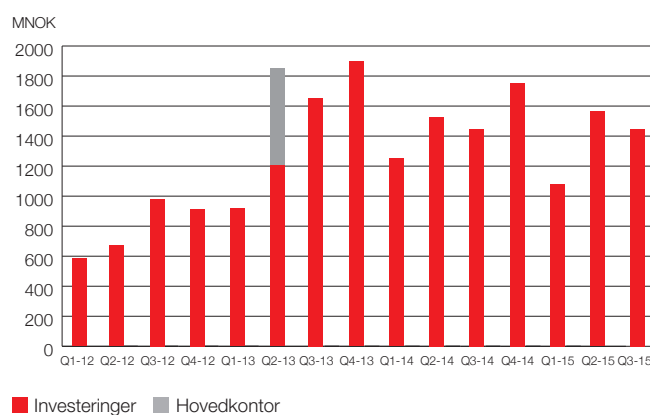


Investeringer

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

Statnett har totalt investert 4 065 millioner kroner (4 301 millioner kroner) hittil i år, inkludert idriftsatte prosjekter, prosjekter under utførelse samt IKT-prosjekter og øvrige investeringer. Forventet investeringsnivå for 2015 er 6,2 milliarder kroner.

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	Finnmark	
Nye Sogndal Stasjon (del av Ørskog - Sogndal)	Møre og Romsdal/ Sogn og Fjordane	
Kvardsal - Kvernmo (del av Ofoten - Balsfjord)	Nordland/Troms	
Reaktiv kompensering Lofoten og Vesterålen	Nordland	
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 1 350 - 1 650
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Akershus/Buskerud	MNOK 1 050 - 1 200
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Nedre Røssåga - Namsos	Nordland/Trøndelag	MNOK 800 - 1 000
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Klæbu - Namsos	Trøndelag	MNOK 700 - 800
Mellomlandsforbindelser, under gjennomføring		
Kabel til England (NSL Link)		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
Åfjord - Snilldal	Trøndelag	MNOK 1 900 - 2 700
Namsos - Åfjord, ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag	MNOK 1 800 - 2 400
Snilldal - Surna, ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag/ Møre og Romsdal	MNOK 1 600 - 2 300
Stasjonsinvesteringer (Vemorktoppen, Mauranger, Kobbelv m.m)		MNOK 1 650 - 2 300
Spenningsoppgradering Midt-Norge, delstrekning Aura/Viklandet - Surna	Møre og Romsdal	MNOK 500 - 700
Under planlegging og konsesjonsbehandling		
Nettplan Stor-Oslo, trinn 1)	Østlandet	MNOK 4 000 - 6 000
Lyse - Stølaheia	Rogaland	MNOK 2 500 - 3 500
Stasjonsinvesteringer (Fornyelse kontrollanlegg og apparatanlegg)		MNOK 1 250 - 1 850
Spenningsoppgradering Aurland - Sogndal	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

3. kvartal 2015

- *Vestre korridor:*
Stasjons- og ledningspakke 1:
Grunnarbeider er i gang på Kvinesdal og Saurdal. Kontrakt er tildelt for 14 transformatorer.
Trinn 2&3: Investeringsbeslutning ble fattet av Statnetts styre i september.
- *Ørskog-Sogndal:* Alle transformatorer er fraktet til respektive stasjonene uten uønskede hendelser. Over 90 prosent av prosjektet Ørskog-Sogndal er nå ferdigstilt. Nye Sogndal stasjon ble spennings-satt 15. september. Det gjenstår fortsatt å etablere tilkobling mot Indre Sogn og Hallingdal. Tingretten har i oktober besluttet at Statnetts tillat-elser til å bygge kraftledning og transformatorstas-jon i Myklebustdalen er gyldige, og arbeidet med å ferdigstille anlegget kan dermed fortsette. Med bakgrunn i denne dommen vil Statnett be retten om å heve beslutningen om å gi grunneiernes klage oppsettende virkning for arealene i Sjørdalen, slik at vi kan starte arbeidet med å bygge ferdig de syv mastepunktene som gjenstår. Under forutsetning av at vi får tilgang til Sjørdalen før årsskiftet, vil det være realistisk å ferdigstille hele prosjektet i løpet av 2016 som planlagt.
- *Ofoten-Balsfjord:* De første 11,5 km ledning av ny 420 kV-ledning Kvandal - Kvernmo ble spennings-satt i september. Skjønnsaken overfor reindriften er gjennomført.
- *Reaktiv kompensering Lofoten og Vesterålen:*
Anlegg i Kilbotn er idriftsatt i august.
- *Reaktorer for spenningsreduksjon:* Kontrakter for nye kompositt reaktorbrytere ble signert i august og september.
- *Indre Oslofjord kabelanlegg:* Anleggsstart er gjennomført i månedsskiftet september/ oktober.
- *Vindkraft Midt-Norge (Namsos – Åfjord og Åfjord - Snilldal):* Det er inngått en ny avtale mellom Statnett og vindkraftaktørene med sikte på å realisere alter-native planer for 1000 MW vindkraft i Midt-Norge.
- *Nye kabler Tjeldsundet:* Alle fire kabellengder ble lagt ut i september. Anlegget ble idriftsatt i oktober.
- Statnett har gjennomført konseptvalgutredning for forsyning av økt kraftforbruk på Haugalandet, som

er en del av SKL-ringen. Statnetts styre har behand-let utredningen som er sendt til OED i august 2015.

- I september behandlet Statnetts styre konseptvalg-utredning for økt forbruk Fræna/Nyhamna. Utredningen er oversendt OED.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 3. kvartal 2015 hadde konsernet driftsinntekter på 1 525 millioner kroner (1 361 millioner kroner). Drifts-inntekter fra regulert virksomhet var 1 493 millioner kroner (1 264 millioner kroner), mens andre drifts-inntekter var 32 millioner kroner (97 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak høyere flaskehalsinntek-ter i Norden og NorNed som følge av historisk lave priser i Sør-Norge, som fører til store prisforskjeller. Tariffinntekter fra fastledd har økt som følge av endret sats for forbruk, mens tariffinntekter fra energiledd er redusert noe som følge av lavere kraftpris.

Per 3. kvartal var konsernets samlede driftsinntek-ter 4 399 millioner kroner (4 137 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 4 294 millioner kroner (3 977 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 105 millioner kroner (160 millioner kroner). Økningen i driftsinntekter skyldes i hovedsak de samme årsakene som for 3. kvartal. Andre drifts-inntekter er lavere grunnet gevinst ved salg av Huse-byplatået bokført i 2014.

Statnetts driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten inkludert systemdrift, som er regulert ved at NVE setter en grense (tillatt inntekt) for Statnetts regulerte inntekter. Tillatt inntekt var 4 615 millioner kroner per 3. kvartal 2015 (4 470 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse, noe motvirket av lavere rente som basis for avkastning på nettkapital. Regnskapsmessige inntekter fra reg-ulert virksomhet i Statnett består primært av fastsatte tariffier fra kundene samt flaskehalsinntekter (prisfor-skjeller mellom områder i Norden og mot Nederland). Dersom de regnskapsmessige inntektene fra nettvirk-somheten et år avviker fra tillatt inntekt, oppstår en såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer-/ mindreinntekt vil utjevne seg over tid ved justering av fremtidige tariffier.

I 3. kvartal 2015 hadde Statnett en merinntekt på åtte millioner kroner (mindreinntekt 212 millioner kroner). Per 3.kvartal 2015 var mindreinntekten 321 millioner kroner (493 millioner kroner). Ved utgangen av 3. kvartal var akkumulert merinntekt inkludert renter 1 508 millioner kroner.

Driftskostnader

Konsernets totale driftskostnader ble 1 001 millioner kroner i 3. kvartal 2015 (991 millioner kroner). Per 3. kvartal var driftskostnadene 2 865 millioner kroner (2 959 millioner kroner). Reduksjonen skyldes engangseffekt knyttet til omlegging til ny pensjonsordning, lavere kostnader til systemtjenester og overføringstap som delvis motvirkes av økte lønnskostnader og høyere avskrivninger.

Kostnader for systemtjenester var 133 millioner kroner i 3. kvartal 2015, 27 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode i 2014. Per 3. kvartal var kostnader for systemtjenester 354 millioner kroner, en reduksjon på 90 millioner kroner sammenlignet med 3. kvartal 2014. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere kostnader til spesialregulering i 3. kvartal og lavere transittkostnader blant annet som følge av opphør av avtale om kjøp av overføringstjenester fra Svenska Kraftnät.

I 3. kvartal 2015 var overføringstap 63 millioner kroner (141 millioner kroner). Per 3. kvartal 2015 var overføringstap 339 millioner kroner (411 millioner kroner). Reduksjon skyldes vesentlig lavere priser, noe motvirket av høyere tapsvolum.

Per 3. kvartal var lønns- og personalkostnader 293 millioner kroner (512 millioner kroner). Korrigert for effekt av omlegging til ny pensjonsordning, har lønns- og personalkostnader økt med 93 millioner kroner sammenlignet med 3. kvartal 2014. Økningen er drevet av høyere aktivitetsnivå og økt bemanning samt økt kostnad grunnet endret ordning for differensiert arbeidsgiveravgift.

Av- og nedskrivninger var 350 millioner kroner i 3. kvartal 2015 (277 millioner kroner). Ved utgangen av 3. kvartal 2015 var av- og nedskrivninger 1 109

millioner kroner (804 millioner kroner). Økningen skyldes økt anleggsmasse, endret avskrivningstid på reservekraftverkene og økte fjerningsforpliktelser.

Andre driftskostnader var 279 millioner kroner i 3. kvartal 2015 (251 millioner kroner). Per 3. kvartal var andre driftskostnader 770 millioner kroner, 18 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode 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. Videre er kostnader til utstyr og materiell lavere da det er igangsatt færre store driftsprosjekter sammenlignet med fjoråret, og konsulentkostnader er redusert blant annet som følge av tiltak i Statnetts effektiviseringsprogram. Dette motvirkes noe av økte forsikringskostnader og økt eiendomsskatt som i hovedsak forklares med endret bokføringsprinsipp i henhold til IFRS (IFRIC 21).

Driftsresultat

I 3. kvartal 2015 ble driftsresultatet for konsernet 524 millioner kroner (370 millioner kroner). Per 3. kvartal ble driftsresultatet 1 534 millioner kroner (1 178 millioner kroner).

Finansposter

Netto finansposter ble -61 millioner kroner i 3. kvartal 2015 (-72 millioner kroner). Per 3. kvartal var konsernets netto finansposter -241 millioner kroner (-207 millioner kroner). Økte finanskostnader skyldes økt gjeld primært knyttet til realisering av Statnetts utbyggingsprosjekter, men lavere rentenivå medfører liten netto endring.

Resultat

I 3. kvartal 2015 ble resultat etter skatt for konsernet 338 millioner kroner (224 millioner kroner). Per 3. kvartal ble resultat etter skatt 945 millioner kroner (723 millioner kroner). Korrigert for endringer i merinntektssaldo, var underliggende resultat etter skatt per 3. kvartal 1 151 millioner kroner (1 060 millioner kroner).

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 3. kvartal 2015 på 1 408 millioner kroner mot 2 169 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -4 070 millioner kroner mot -4 248 millioner kroner i tilsvarende periode i 2014. Totalt ble det nedbetalt lån med 642 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån med 1 503 millioner kroner. Ved utgangen av 3. kvartal 2015 var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 3 087 millioner kroner (2 285 millioner kroner).

Konsernet hadde ved utgangen av 3. kvartal 2015 en total kapital på 45 002 millioner kroner (35 743 millioner kroner), og rentebærende gjeld utgjorde 27 931 millioner kroner (19 759 millioner kroner). Rentebærende gjeld inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex) på 2 682 millioner kroner (254 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 4 809 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 23 122 millioner kroner.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. Per 3. kvartal 2015 var driftsinntektene for Statnett Transport 105 millioner kroner (119 millioner kroner), og resultat før skatt var 22 millioner kroner (29 millioner kroner).

Statnett SF eier 100 prosent av NordLink Norge AS. Selskapet vil stå for bygging og drift av Statnetts andel av NordLink-kabelen. Per 3. kvartal 2015 hadde NordLink Norge AS ingen driftsinntekter. Resultat før skatt var 31 millioner kroner, hovedsakelig knyttet til valutagevinst som følge av valutasikring av NordLink-prosjektet. 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 per 3. kvartal 2015 var 25 million-

er kroner (25 millioner kroner), og resultat før skatt var en million kroner (ni millioner kroner).

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 8 millioner kroner per 3. kvartal 2015 (13 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.

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)

I 3. kvartal 2015 var det seks fraværsskader i Statnett, en internt og fem hos entreprenører/leverandører. I tilsvarende periode i 2014 var det to fraværsskader. En av de seks hendelsene i 3. kvartal 2015 medførte alvorlig personskade. En ung arbeidstaker hos en av våre entreprenører ble alvorlig skadet. Ulykken granskes internt i Statnett.

Konsernet har forbedret HMS-resultatene over de siste årene og arbeider systematisk mot 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. H1-verdi og H2-verdi måles rullerende over 12 måneder. Per 3. kvartal 2015 var Statnetts H1-verdi 5,5 og H2-verdien var 10,6 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en økning fra utgangen av 2014 (H1-verdi på 4,4 H2-verdi 7,6).

Konsernets samlede sykefravær var 3,0 prosent for 3. kvartal 2015, mot 3,2 prosent i tilsvarende periode i 2014. Samlet sykefravær for Statnett i 2014 var 3,1 prosent.

Risiko

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. Som presentert i Nettutviklingsplan 2015 går Statnett inn i et tiår med historisk høyt investeringsnivå. Dette innebærer også at samlet prosjektporteføljens risiko knyttet til HMS, økonomi og omdømme øker.

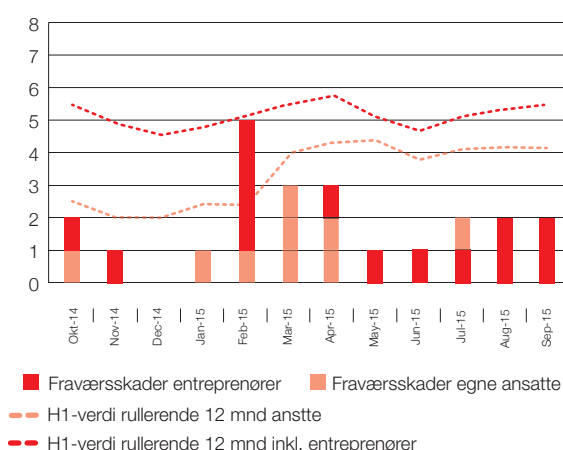
Energisituasjonen er normal i alle områder, og det er lav sannsynlighet for anstrengt kraftsituasjon nasjonalt og regionalt i inneværende sesong. Magasinfyllingen i Norge ligger over medianen, og den hydrologiske balansen er over normalen. Sannsynligheten for svært anstrengte kraftsituasjoner (SAKS)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

Forsyningssikkerheten er under ønsket nivå og noen områder driftes i perioder med N-0 (ingen barriere mot strømbrudd i sentralnettet), men risikoen er ikke vesentlig endret den siste tiden.

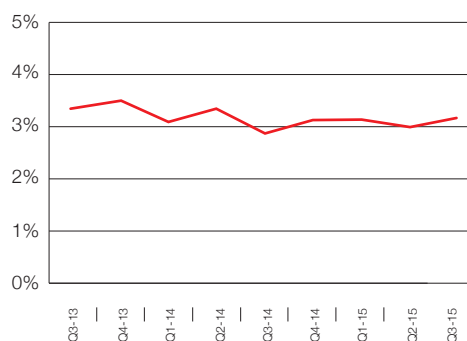
Trusselen mot kritisk IKT-infrastruktur i samfunnet er økende. Statnett har en rekke kritiske IKT-tjenester som ved bortfall kan gjøre det utfordrende å håndtere systemdriften, for eksempel ved feil på nettanlegg eller store endringer i produksjon og forbruk. Statnett samarbeider med andre aktører i kraftbransjen for å øke motstandskraften mot dataangrep gjennom et felles selskap, KraftCERT.

Foretaket har en trekkfasilitet på 6 500 millioner kroner

H-verdi og fraværsskader



Sykefravær



for å sikre finansiering av drift og investeringer på rulle-
rende 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.

Fremtidsutsikter

Statnett lanserte Nettutviklingsplan 2015 i oktober.
Samfunnets behov for et sterkere nett som sikrer en
trygg strømforsyning, tilrettelegging for fornybarprosj-
ekter og næringsutvikling i hele landet medfører at
Statnett er inne i en tiårsperiode 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 balan-
serer 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 kraft-
systemet. Prosjektene skal blant annet bidra til styrket
forsyningssikkerhet i Norge, Tyskland og England, samt
balansere variasjoner i tysk og engelsk fornybar kraftpro-
duksjon gjennom døgnet. I tillegg til at utvekslingskapa-
sitet er verdiskapende for Norge, vil prosjektene støtte
opp om økt produksjon av fornybar energi i hele regi-
onen og bidra til oppnåelse av EUs klima- og energimål.

De høyest prioriterte nettutviklingstiltakene gir positiv eff-
ekt for forsyningssikkerheten, men det store prosjektom-
fanget medfører samtidig en stor belastning for et høyt
utnyttet og aldrende nett samlet sett. Fokus på bered-
skap vil derfor være viktig også i årene som kommer.

Statnett fortsetter samarbeidet med vindkraftaktørene
i Midt-Norge, som nå gjennomfører en ny porteføljevur-
dering av vindkraftprosjektene 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 rele-
vante 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 ram-
mebetingelsene utformes slik at de ivaretar norsk og
nordisk forsyningssikkerhet, legger til rette for samar-
beid og strukturutvikling på nordisk nivå, og sikrer
verdiskapingen fra norsk vannkraft.

Det vil i den kommende periode fortsatt være betyde-
lige investeringer i sentralnettet, noe som vil påvirke
tariffene. Tiltakene vil være samfunnsmessig godt
begrunnet og Statnett bestreber seg på å sikre trans-
parente, kostnadseffektive og nettmessig begrunnede
tariffer for alle kundegrupper.

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 til utgangen av 2018. 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.

Statnett vurderer en robust A rating som nødvendig for
å sikre Statnett tilstrekkelig tilgang til kapital fra likvide
norske og internasjonale lånemarkeder. Derfor vil Stat-
nett om nødvendig gjennomføre tiltak som beskytter
ratingen, herunder tilpasninger i investeringsportefølje,
balansetilpasninger, hybridlån eller andre finansielle
virkemidler som foretaket disponerer.

Oslo, 12. november 2015

Styret i Statnett SF

Totalresultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	Tredje kvartal		Hittil i år		År
		2015	2014	2015	2014	2014
Driftsinntekter						
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	1 493	1 264	4 294	3 977	5 389
Andre driftsinntekter		32	97	105	160	174
Sum driftsinntekter		1 525	1 361	4 399	4 137	5 563
Driftskostnader						
Systemtjenester		133	160	354	444	609
Overføringstap		63	141	339	411	586
Lønns- og personalkostnader	5	176	162	293	512	715
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		350	277	1 109	804	1 150
Andre driftskostnader		279	251	770	788	1 125
Sum driftskostnader		1 001	991	2 865	2 959	4 185
Driftsresultat		524	370	1 534	1 178	1 378
Inntekt i tilknyttede selskaper		-2	4	3	13	11
Finansinntekter		153	30	448	86	202
Finanskostnader		214	102	689	293	471
Resultat før skattekostnad		461	302	1 296	984	1 120
Skattekostnad		123	78	351	261	291
Periodens resultat		338	224	945	723	829
Øvrige resultatelementer						
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		-	-	-	-	2
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		-51	-23	15	-81	-158
Skatteeffekt		14	6	-4	22	43
<i>Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		-37	-17	11	-59	-113
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser	5	162	-287	162	-287	-407
Skatteeffekt		-43	77	-43	77	110
<i>Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		119	-210	119	-210	-297
Sum øvrige resultatelementer		82	-227	130	-269	-410
Totalresultat		420	-3	1 075	454	419

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	30.09.15	30.09.14	31.12.14
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Goodwill		53	53	53
Andre immaterielle eiendeler		185	170	227
Varige driftsmidler		27 062	22 020	27 515
Anlegg under utførelse	4	8 650	9 254	5 047
Investering i tilknyttede selskaper		85	89	89
Andre finansielle anleggsmidler	3	4 979	1 494	3 340
Sum anleggsmidler		41 014	33 080	36 271
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	901	378	472
Markedsbaserte verdipapirer	3	682	660	1 345
Betalingsmidler	3	2 405	1 625	3 019
Sum omløpsmidler		3 988	2 663	4 836
Sum eiendeler		45 002	35 743	41 107
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		7 355	6 636	6 601
Ikke-kontrollerende interesse		78	78	78
Sum egenkapital		13 383	12 664	12 629
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		974	737	682
Pensjonsforpliktelser	5	327	714	869
Andre forpliktelser		639	405	485
Langsiktig rentebærende gjeld	3	24 651	18 543	22 138
Sum langsiktig gjeld		26 591	20 399	24 174
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	3 280	1 216	2 505
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	1 642	1 457	1 763
Betalbar skatt		106	7	36
Sum kortsiktig gjeld		5 028	2 680	4 304
Sum egenkapital og gjeld		45 002	35 743	41 107

Oppstilling av endringer i egenkapital

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Sum egenkapital	Ikke kontrollereende 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	6 198	-13	3 250	2 700
Årsresultat	829	3	826	826	-	-	-
Øvrige resultatelementer	-410	-	-410	-	-410	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 31.12.2014	12 629	78	12 551	7 024	-423	-	5 950
Egenkapital 1.1.2014	12 135	-	12 135	6 198	-13	3 250	2 700
Periodens resultat	723	3	720	720	-	-	1
Øvrige resultatelementer	-269	-	-269	-	-269	-	-
Innbetalt innskuddskapital	-	-	-	-	-	-3 250	-3 250
Ikke-kontrollerende interesse ved oppkjøp	75	75	-	-	-	-	-
Egenkapital 30.9.2014	12 664	78	12 586	6 918	-282	-	5 950
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	7 024	-423	-	5 950
Periodens resultat	945	-	945	945	-	-	-
Øvrige resultatelementer	130	-	130	-	130	-	-
Vedtatt utbytte	-321	-	-321	-321	-	-	-
Egenkapital 30.9.2015	13 383	78	13 305	7 648	-293	-	5 950

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år 2015	Hittil i år 2014	År 2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	1 296	984	1 120
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-1	-56	-59
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	1 109	804	1 150
Betalte skatter	-37	-	-
Resultatførte renter	247	202	270
Mottatte renter	34	47	55
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-326	-279	-301
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-72	102	273
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-839	378	531
Resultat selskap konsolidert etter egenkapitalmetoden	-3	-13	-11
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 408	2 169	3 028
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	9	52	58
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-3 982	-4 124	-5 809
Utbetalte byggelånsrenter	-104	-140	-196
Utbetalinger ved kjøp av datterselskap, netto for overtatte kontanter	-	-40	-40
Endring i langsiktige lånefordringer	-	-	-14
Mottatt utbytte	7	4	4
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-4 070	-4 248	-5 997
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	1 503	1 329	3 048
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-642	-1 992	-2 287
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	823	145	1 687
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	1 050	372	476
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-365	-370	-1 156
Utbetalinger av utbytte	-321	-	-
Innbetaling av egenkapital	-	3 250	3 250
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	2 048	2 734	5 018
Netto kontantstrøm for perioden	-614	655	2 049
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	3 019	970	970
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	2 405	1 625	3 019

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr 30. september 2015 er bundne midler med 68 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.

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.

Tariffinntektene er økt fra 3 531 millioner kroner per 3. kvartal 2014 til 3 624 millioner kroner i samme periode i 2015. Flaskehalsinntektene er økt fra 588 millioner kroner per 3. kvartal 2014 til 817 millioner kroner i samme periode 2015.

Per 3. kvartal 2015 var periodens mindreinntekt på 321 millioner kroner (mindreinntekt 493 millioner kroner). Ved utgangen 3. kvartal 2015 er akkumulert merinntekt inkludert renter og endringer tidligere år 1 508 millioner kroner.

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Hittil i år 2015	Hittil i år 2014	År 2014
Statnett konsern			
Tariffinntekter	3 624	3 531	4 741
Flaskehalsinntekter	817	588	807
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-147	-142	-160
Driftsinntekter regulert virksomhet	4 294	3 977	5 389
Tillatt inntekt	4 615	4 470	6 054
Mer-/mindre-inntekt (-/+), ekskl. renter	321	493	665
Avsetning renter mer-/mindre-inntekt (-/+)	-19	-32	-42
Vedtak om endring i mer-/mindre-inntekt	-20	-	-
Endring i saldo for mer-/mindre-inntekt (-/+)	282	461	623
Saldo mer-/mindre-inntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	-1 790	-2 413	-2 413
Endret saldo for mer-/mindre-inntekt (-/+), inkl. renter	282	461	623
Saldo mer-/mindre-inntekt (-/+), inkl. renter	-1 508	-1 952	-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. For utfall på linjen Viklandet-Fræna etter 2012 er det foretatt avsetning i regnskapet etter samme prinsipp som for tidligere hendelser.

Note 3 - Oversikt over inansielle 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 30. september 2015

Konsern (Beløp i mill. kr)	Kategori	Verdsettelsesnivå	Bokført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Langsiktige fordringer	Lån og fordringer		46	46
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	4 848	4 848
Sum finansielle anleggsmidler			4 979	4 979
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		187	187
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	50	50
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		664	664
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			901	901
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	682	682
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		2 405	2 405
Gjeld		1	24 428	24 689
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	223	223
Derivater	Virkelig verdi over resultatet			
Sum langsiktig rentebærende gjeld			24 651	24 912
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	1	3 274	3 274
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	6	6
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			3 280	3 280
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		1 642	1 642
Sum verdsettelsesnivå 1*			-27 020	-27 281
Sum verdsettelsesnivå 2**			4 669	4 669
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 2015.

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 finansielle eiendeler og langsiktig 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

	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 mil kr.)	2015	2014
Anskaffelseskostnad 1. januar	5 166	6 083
Årets tilgang	4 065	4 301
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-471	-1 131
Anskaffelseskostnad 30. september	8 760	9 253
Effekt sikringsbokføring	-110	1
Balanseført verdi 30. september	8 650	9 254

Kontraktsmessige bindinger per 30. september 2015

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. september 2015 er 10 882 millioner kroner.

Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Note 5 - Pensjoner

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

Pensjonsforpliktelsen er redusert med 162 millioner kroner som følge av endringer i aktuarmessige forutsetninger og pensjonsbestand per 3. kvartal. Endringene i estimatavvik som følge av oppdateringen er regnskapsført over øvrige resultatelementer.

Følgende forutsetninger er benyttet i kvartalsregnskapet:

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger	30.09.15	30.09.14	31.12.14
Diskonteringsrente foretaksobligasjoner (OMF)	2,50 %	3,00 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,50 %	3,25 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	3,25 %	2,75 %
Forventet pensjonsregulering	1,50 %	2,25 %	1,75 %
Forventet regulering av grunnbeløp (G)	2,25 %	3,00 %	2,50 %
Dødelighetsgrunnlag	K2013FT	K2013BE	K2013BE

Endring i estimatavvik

(Beløp i millioner kr.)

Diskonteringsrente	-75	659	1 214
Avkastning på midler	2	-55	-60
Lønnsvekst	-56	-125	-308
Pensjonsregulering	-63	-203	-450
Dødelighet (K2013)	134	-	-
Effekt av endret pensjonsbestand	-104	11	11
Sum årets endring estimatavvik	-162	287	407

I juni 2015 besluttet Statnett å endre konsernets pensjonsordning fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsordning. Overgangen til ny ordning vil skje med virkning fra 1. januar 2016. Effektene av endringene ble innarbeidet i pensjonstallene for 2. kvartal. 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