

1. halvår 2016



Innhold

- 05 **Styrets rapport**
- 15 **Totalresultatregnskap**
- 16 **Balanse**
- 17 **Oppstilling av endringer i egenkapital**
- 18 **Kontantstrømoppstilling**
- 19 **Noter**

Kort fortalt

Statnett er systemansvarlig i det norske kraftsystemet, og har ansvaret for en samfunnsøkonomisk rasjonell drift og utvikling av det sentrale overføringsnettet for kraft. Statnetts samfunnsoppdrag er å sikre kraftforsyningen, bidra til verdiskaping i samfunnet og legge til rette for bedre klimaløsninger.

Kraftsituasjonen i Norge har vært god i 1. halvår 2016. God hydrologisk balanse ved inngangen til perioden gjør at magasinfyllingen ved utgangen av halvåret fortsatt var over medianen. Driftssituasjonen har vært tilfredsstillende i perioden. Det har vært to dødsulykker hos Statnetts leverandører i forbindelse med arbeid på Statnetts prosjekter. Dette er ikke akseptabelt for Statnett, og utarbeidelse av en handlingsplan har preget organisasjonen i andre kvartal.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 1. halvår 2016 var 696 millioner kroner (823 millioner kroner i tilsvarende periode i 2015). Reduksjonen i underliggende resultat skyldes i hovedsak lavere pensjonskostnader i 1. halvår 2015 på grunn av en engangseffekt knyttet til omlegging fra ytelses- til innskuddsbasert pensjonsordning, noe motvirket av høyere tillatt inntekt i 2016 primært som følge av økt anleggsmasse i konsernet.

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 463 millioner kroner i 1. halvår 2016 (607 millioner kroner). Statnetts merinntektssaldo ble redusert med 311 millioner kroner inklusive renter i 1. halvår.

Viktige hendelser

- Det er identifisert flere forbedringsbehov på HMS-siden etter at to personer hos Statnetts leverandører mistet livet i to arbeidsulykker på Statnetts utbyggingsprosjekter, henholdsvis i april og mai. Disse blir adressert i en omfattende HMS-handlingsplan som styret i Statnett har vedtatt.
- Statnetts styre besluttet i april oppstart av første byggetrinn av ny kraftledning mellom Namsos og Surna. Dette gjelder utbygging av delstrekningene Namsos-Åfjord og Snilldal-Surna. Prosjektet planlegges ferdigstilt i 2019. Prosjektet bidrar til å realisere vindkraftutbyggingen i Midt-Norge og økt kapasitet i strømmettet mellom nord og sør i Norge.
- Statnetts styre besluttet i juni oppstart av utbygging av ny 420 kV ledning fra Balsfjord til Skillemoen, samt ny 132 kV stasjon på Skaidi. Det er planlagt for mulig spenningssetting av Skaidi stasjon i 2018, og ny 420kV/132 kV stasjon på Skillemoen samt ledningen Balsfjord-Skillemoen i 2021.
- OED ga i juni endelig konsesjon for bygging av 420 kV kraftledning mellom Ertsmyra stasjon ved Tonstad og Lyse stasjon i Lysebotn. NVE ga i juni Statnett konsesjon til å bygge 420 kV kraftledning mellom Sauda og Lyse. Konsesjonene gir grunnlag for en gjennomgående 420kV forbindelse i Vestre korridor. Prosjektet legger til rette for tilkobling av ny fornybar produksjon på Sørlandet og sikrer forsyningen til eksisterende mellomlandsforbindelser.
- OED ga i juni prosessledende uttalelse til Statnetts konseptvalgutredning (KVU) for forsyning av økt kraftforbruk på Haugalandet. Bakgrunnen for KVUen er planer om økt industriforbruk knyttet til elektrifisering av Utsira, Hydros aluminiumsanlegg på Karmøy og Haugaland Næringspark.
- Det oppstod kabelfeil på ett av to kabelsett som går over indre Oslofjord i juni. Dette medførte redusert kapasitet mot Sverige. Det er besluttet å legge ut en ny reservekabel med estimert innkobling i september.
- Statnett har overtatt eksisterende sentralnett fra BKK per 1.1.2016, og har inngått avtale om at Statnett kjøper "Ytre Ring", Fana – Kollsnes – Mongstad og Mongstad – Modalen, ved ferdigstilling. Bakgrunnen for transaksjonen er at EUs tredje elmarkeds pakke forventes å bli tatt inn i norsk lov og at alle anlegg i transmisjonsnettet da trolig må overtas av Statnett.
- Lansering av nordisk balanseavregning (NBS) er forsinket og det ble i juni varslet at et fullt fungerende avregningssystem forventes levert i første kvartal 2017. Som følge av dette vil implementering av Elhub bli forsinket. Ny dato for lansering av begge systemer vil bli publisert i august 2016.
- Ny driftsentral i Alta overtok ansvaret for driften av nettet ned til Sognefjorden fra Sunndalsøra 14. juni. Regionalsentralen på Sunndalsøra vil være i drift frem til 1. september 2016. Etter dette vil det være to operative regionsentraler i Oslo og Alta.
- Det ble i mai besluttet å etablere et felles nordisk kontor i København for å støtte de fire nordiske systemoperatørene i koordinering av driftsplanleggingen av det nordiske kraftsystemet.
- Statnett og Svenska Kraftnät signerte i januar en avtale om samarbeid i videreutvikling av regulerings- og markedssystemet Fifty, et felles IT-system for balansering av det nordiske kraftsystemet.
- Gulating Lagmannsrett ga 28. juni Statnett medhold i at eiendomsskattevedtakene fra tre kommuner er ugyldig. Retten gir Statnett medhold i at metoden for verdifastsettelse som er benyttet ikke er riktig og gir anvisning på hvilken metode som skal legges til grunn ved ny taksering. Ankefrist er 14. september 2016.
- Statnett SF har inngått avtale om opptak av langsiktig USPP lån i september. Lånet er på 360 MUSD, tilsvarende 3 500 MNOK, og har 15 års løpetid.

Styrets rapport

Sikker og effektiv drift

Energisituasjonen har vært god gjennom hele 1. halvår 2016. Perioden har vært mildere enn normalt i hele landet sett under ett, og det var bare januar som hadde en månedstemperatur som lå under normalen. Ved inngangen til 1. halvår var magasinutfyllingen 82,5 prosent, 12,9 prosentpoeng over medianen (fra måleserien 1990-2015), og snømagasinet lå rundt normalen. Ved utgangen av halvåret var magasinutfyllingen 70,6 prosent, 2,8 prosentpoeng over medianen. Den hydrologiske balansen svekket seg cirka 15 TWh gjennom 1. halvår, og viste et underskudd på cirka 3 TWh ved utgangen av halvåret.

Energisituasjonen er fremdeles definert som god, selv om det har vært nedbør på ca. 13 TWh under normalen i perioden. I mindre områder har kombinasjonen lite nedbør og sen snøsmelting ført til noen lokale utfordringer, noe som ikke er uvanlig rundt starten av snøsmeltingsperioden.

Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 79 TWh og 70 TWh i 1. halvår 2016. Dette ga en netto eksport på ca. 9 TWh, 50 prosent mer enn tilsvarende periode i 2015. Det kalde været i januar gav rekordhøye timesverdier både for produksjon og forbruk på henholdsvis 26 766 MWh/h og 24 485 MWh/h.

Det har vært flere driftsstanser i siste halvdel av perioden. Disse har medført reduserte handelskapasiteter, mye spesialregulering og redusert driftssikkerhet. Blant annet:

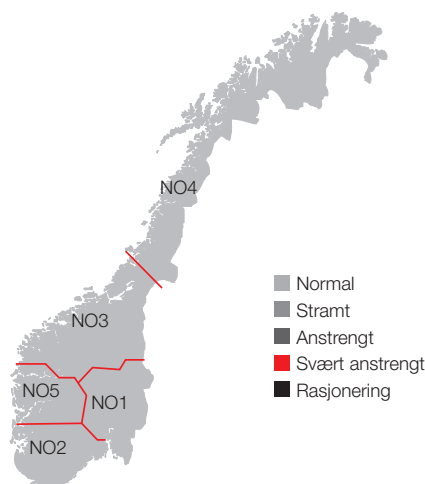
- Spenningsoppgraderingen i Midt-Norge har redusert kapasiteten ut av NO4 og har bidratt til at NO4 har vært et lavprisområde.
- Bygging av ny linje mellom Ofoten og Balsfjord krever utkoblinger av eksisterende linjer. Dette har tidvis vært krevende å håndtere og det har vært områder med både over- og underskudd. Dette har medført både spesialregulering og redusert forsyningssikkerhet.

Større feil og driftsforstyrrelser i 1. halvår 2016 var:

- Under ekstremværet Tor 29. – 30. januar var det

utfall av ca. 25 linjer i sentral- og regionalnettet én eller flere ganger, hvorav noen gav avbrudd i forsyningen. Mange tusen var uten strøm som følge av feil på lavere spenningsnivå. 300kV Modalen-Refsdal falt ut under uværet og ble liggende ute frem til 28. februar.

- Dårlig vær førte til utfall av Viklandet-Ørskog 2 februar. Avbrudd i forsyningen fra Ørskog til Grov og Ålesund, ca. 250 MW i ca. 20 min.
- Havarett strømtrafo førte til brann i Halden stasjon 9. mars. 420 kV line Hasle-Halden ble koblet ut i forbindelse med slukkingen. Etter ca. 4 timer var brannen slukket og linjen innkoblet.
- Det oppstod brann i Viklandet T2 20. mars. Forbruket på Hydro Aluminium Sunndalsøra og Nyhamna falt samtidig ut men kunne laste opp etter ca. 1 time. Reservetransformator ble koblet inn 29.april.
- Feil på en jordkniv medførte utkobling av hele Øvre Årdal stasjon 15. juni. Årdalstangen holdt inne i separatdrift mens Øvre Årdal mistet all produksjon og forbruk. Hydro Årdal var helt uten forsyning i ca. 1,5 timer og delvis uten forsyning i ca. 4 timer.
- Utfall av Sylling-Tegneby 20. juni grunnet kabelfeil medfører redusert kapasitet NO1-SE3 og avlysning/utsettelse av andre driftsstanser i Sør-Norge. Det er besluttet å legge ut reservekabel og estimert innkobling for denne er i september. I etterkant av feilen ble kableen mellom Flesaker og Tegneby hardere belastet enn normalt og det oppstod høyt oljetrykk. Som følge av dette er overføringsgrensen på kableen justert ned til ca. 57 prosent av full kapasitet.

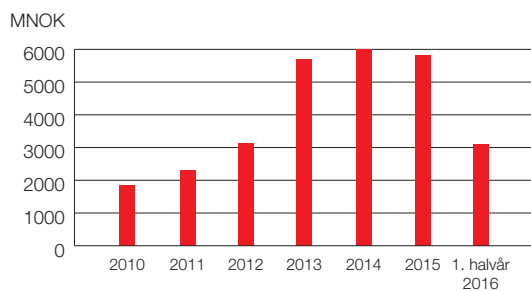


Investeringer

Statnett har store utbyggingsprosjekter under planlegging og gjennomføring. Statnetts Nettutviklingsplan 2015 beskriver utviklingstrekk og forventede investeringer i sentralnettet.

I 1. halvår 2016 investerte Statnett totalt 3 123 millioner kroner (2 644 millioner), inkludert idriftsatte prosjekter, prosjekter under utførelse samt IKT-prosjekter og øvrige investeringer. Forventet investeringsnivå for 2016 er på ca. åtte 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		
Under gjennomføring		
Vestre korridor, spenningsoppgradering ¹⁾	Vest-Agder/Rogaland	MNOK 7 100 - 8 500
Ørskog - Sogndal, ny 420 kV-kraftledning	Møre og Romsdal/Sogn og Fjordane	MNOK 4 600 - 5 600
Balsfjord - Skaidi (- Hammerfest), ny 420 kV-kraftledning	Troms/Finnmark	MNOK 4 000 - 6 000
Namsos - Åfjord og Snilldal - Surna, ny 420 kV-kraftledning	Trøndelag/Møre og Romsdal	MNOK 3 400 - 3 700
Ofoten - Balsfjord, ny 420 kV-kraftledning	Nordland/Troms	MNOK 3 200 - 3 700
Stasjonsinvesteringer (transformeringskapasitet Østlandet, reaktorer for spenningsreduksjon, mm.)		MNOK 1 700 - 2000
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		
Åfjord - Snilldal, ny 420 kV kraftledning og og kabelanlegg	Trøndelag	MNOK 1 900 - 2 700
Stasjonsinvesteringer (Mauranger, Kobbelv m.m)		MNOK 1 400 - 1800
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		MNOK 1 800 - 2 700
Aurland - Sogndal spenningsoppgradering	Sogn og Fjordane	MNOK 500 - 900
Kvandal - Kanstadbotn, reinvestering 132 kV-kraftledning	Nordland/Troms	MNOK 500 - 600
IKT-prosjekter		
Fornylse 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 2016-valuta.

Viktige hendelser vedrørende prosjekter

1. halvår 2016

- To personer mistet livet hos Statnetts leverandører i to arbeidsulykker på Statnetts utbyggingsprosjekter, henholdsvis Vestre Korridor i april og Nedre Røssåga-Namsos i mai.
- *Vestre korridor:*
 - o Besluttet oppstart av bygging av stasjonene Lyse og Fjotland og ledningene Ertsmyra-Lyse, Ertsmyra-Fjotland og Lyse-Duge. Kontrakt for ledningene er inngått og arbeid er startet.
 - o OED stadfestet NVEs konsesjonsvedtak på Ertsmyra-Lyse 3. juni. NVE ga 13. juni Statnett konsesjon til å bygge 420 kV kraftledning mellom Sauda og Lyse.
- *Ørskog-Sogndal:* De siste 2,5 km med ledning gjennom Myklebustdalen er ferdigstilt, og ledningsnettet mellom Ørskog og Høyanger er dermed sammenhengende. Prosjektet er planlagt ferdigstilt ved utgangen av 2016.
- *Ofoten-Balsfjord:* Alle master på strekningen Ofoten-Kvandal var reist per 6.april. Reindriften berørt av ledningen anførte i erstatningsskjønnet for Ofoten tingrett at anleggskonsesjonen og ekspropriasjonstillatelsen var ugyldig som følge av brudd på folkeretten. Tingretten mente det var klart at etableringen av ledningen ikke var et brudd på folkeretten. Avgjørelsen er rettskraftig.
- *Balsfjord-Skaidi:* Vedtak fra Namsmannen om tvangsfullbyrdelse for tilgang til grunn for de resterende fire reinbeitedistriktene forelå i april. Prosjektet har dermed tilgang til grunn på hele traseen. Styret fattet i juni beslutning om prosjektoppstart for strekningen Balsfjord-Skillemoen samt Skaidi stasjon.
- *Stasjonsinvesteringer under gjennomføring:* Det er fattet investeringsbeslutning på Bjerkreim stasjon, Kvitfossen stasjon og rehabilitering av Skjomen stasjon, i tillegg til beslutning om oppstart av reinvestering på Vemorktoppen stasjon.
- *Indre Oslofjord kabelanlegg:* Høyesterett forkastet anken fra grunneier på tilgang til arealer på Vestby-siden i mai.
- *Vindkraft Midt-Norge (Namsos-Åfjord og Snildal-Surna):* Styret fattet beslutning om oppstart av gjennomføring i april.
- *NSL (kabel til England):* Det pågår grunnarbeid og tunelldrif i Kvittdal. Prosjektets fremdrift er i henhold til plan og uten fraværsskader.
- *NordLink (kabel til Tyskland):* Kabler har passert

typetest hos begge leverandører og kabelproduksjon er igangsatt hos en av leverandørene. Byggearbeid på landtak i Vollesfjord startet opp i januar og byggearbeid på Ertsmyra startet opp i juni.

- *Nettplan Stor-Oslo:*
 - o Smestad-Sogn kabelforbindelser og Smestad oppgradering av stasjon: Styret fattet investeringsbeslutning i juni.
 - o Sogn oppgradering av transformatorstasjon: Styret fattet beslutning om løsningsvalg i juni.
 - o Hamang stasjon midlertidig tiltak: Løsningsvalg besluttet i februar.
 - o Liåsen ny stasjon: Løsningsvalg og videre utredning av to alternative plasseringer besluttet i februar.
- *Stasjonsinvesteringer under planlegging og konsesjon:*
 - o Endelig konsesjon mottatt på nytt kontrollanlegg på Nesflaten og for reinvestering i Kristiansand kontrollanlegg.
 - o Konsesjonssøknad sendt NVE for Maurang er-Jukla-Eidesfoss oppgradering ledning.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 1. halvår 2016 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 3 225 millioner kroner (2 874 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 3 134 millioner kroner (2 801 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 91 millioner kroner (73 millioner kroner). Økningen i driftsinntekter skyldes hovedsakelig økte tariffinntekter og økte flaskehalsinntekter. Tariffinntekter fra fastledd har økt som følge av endret tariffsats for forbrukskunder basert på en økning i Statnetts tillatte inntekt, mens tariffinntekter fra energiledd har økt som følge av høyere kraftpris. Flaskehalsinntekter har økt som følge av prisdifferanser internt i Norge samt høye priser i Sverige i andre kvartal grunnet revisjon av kjernekraftverk. Økningen motvirkes noe av lave prisdifferanser mot Nederland.

Konsernets driftsinntekter kommer hovedsakelig fra nettvirksomheten som er regulert ved at NVE setter en grense (tillatt inntekt) for Statnetts inntekter. Tillatt inntekt var 3 448 millioner kroner i 1. halvår (3 130 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse, noe motvirket av lavere rente som basis for avkastning på nettkapital.

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 tariffer. I 1. halvår hadde Statnett en mindreinntekt på 314 millioner kroner (329 millioner kroner), eksklusive renter. Ved utgangen av 1. halvår var akkumulert merinntekt inkludert renter 1 035 millioner kroner. Mer-/ mindreinntekten er ikke balanseført.

Driftskostnader

Konsernets driftskostnader i 1. halvår ble totalt 2 423 millioner kroner (1 864 millioner kroner).

Kostnader for systemtjenester var 237 millioner kroner, 16 millioner kroner høyere enn i tilsvarende periode i 2015. Økningen skyldes i hovedsak høyere kostnader til tertiærreserver samt høyere transittkostnader, noe motvirket av lavere kostnader til spesialregulering.

I 1. halvår var overføringstap 304 millioner kroner, 28 millioner kroner høyere enn i 1. halvår 2015. Økningen skyldes høyere tapsvolum i første kvartal og høyere kraftpriser i andre kvartal.

Lønns- og personalkostnader var 444 millioner kroner (117 millioner kroner). Korrigeret for engangseffekt av omlegging til ny pensjonsordning på 312 millioner kroner regnskapsført i 1. halvår 2015, er lønns- og personalkostnader 15 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes økt bemanning.

Av- og nedskrivninger var 833 millioner kroner i 1. halvår 2016, 74 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor som følge av økt anleggsmasse.

I 1. halvår 2016 var andre driftskostnader 605 millioner kroner, 114 millioner kroner høyere enn i 1. halvår 2015. Økningen er i hovedsak knyttet til kjøp av eksterne tjenester som følge av høyere aktivitet i konsernet, samt økt eiendomsskatt som følge av økt anleggsmasse og innføring av eiendomsskatt i flere kommuner.

Resultat

Driftsresultatet for konsernet i 1. halvår 2016 ble 802 millioner kroner (1 010 millioner kroner).

Netto finansposter for konsernet ble -186 millioner kroner (-175 millioner kroner). Økte finanskostnader

skyldes i hovedsak at styrket krone etter årsskiftet har medført urealisert tap på frittstående derivater samt agiotap på bankinnskudd i valuta. Økningen motvirkes noe av lavere rentekostnader på lån. Netto finansposter inkluderer tilknyttede selskaper som i 1. halvår 2016 ga inntekter på fem millioner kroner (fem millioner kroner).

I 1. halvår ble resultat etter skatt for konsernet 463 millioner kroner (607 millioner kroner). Korrigeret for endring i ikke balanseført merinntekt, var underliggende resultat etter skatt 696 millioner kroner (823 millioner kroner). Reduksjonen i underliggende resultat skyldes i hovedsak en positiv engangseffekt av omlegging fra ytelses- til innskuddsbasert pensjonsordning i 2015.

Kontantstrøm og balanse

Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår på 1 254 millioner kroner (1 122 millioner kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -3 124 millioner kroner (-2 647 millioner kroner). Totalt ble det nedbetalt lån med 1 092 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån med 3 700 millioner kroner. Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 3 527 millioner kroner (2 764 millioner kroner). Konsernet planlegger å selge gassturbiner og tilhørende anlegg fra reservekraftverket på Tjeldbergodden, og har omklassifisert 560 millioner kroner i bokført verdi fra Varige driftsmidler til Eiendeler holdt for salg.

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en total-kapital på 49 522 millioner kroner (41 707 millioner kroner). Rentebærende gjeld utgjorde 31 652 millioner kroner (24 790 millioner kroner), og inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA på 3 697 millioner kroner (1 919 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 5 337 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigeret for dette, utgjorde 26 315 millioner kroner.

Datterselskaper

Statnett SF eier 100 prosent av Statnett Transport AS. I 1. halvår 2016 var driftsinntektene for Statnett Transport 52 millioner kroner (70 millioner kroner), og resultat før skatt var to millioner kroner (16 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 1. halvår hadde NordLink Norge AS ingen driftsinntekter. Resultat før skatt var et underskudd på en million kroner (overskudd på 35 millioner kroner).

Statnett SF eier 50 prosent av aksjene i Lyse Sentralnett og har kontroll i selskapet. Driftsinntekter for Lyse Sentralnett AS i 1. halvår 2016 var 21 millioner kroner (17 millioner kroner). Resultat før skatt var et underskudd på fem millioner kroner (overskudd på én million kroner).

Statnett SF eier 100 prosent av aksjene i selskapet Elhub AS. Selskapet står for utvikling og drift av en sentral datahub for måleverdier og markedsprosesser i det nordiske kraftmarkedet (Elhub). Selskapet har et nullresultat, tilsvarende som samme periode i fjor.

Samfunnsansvar

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 2015.

Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Konsernets samlede sykefravær var 3,3 prosent for 1. halvår 2016, mot 3,4 prosent i tilsvarende periode i 2015.

I 1. halvår 2016 var det 16 fraværsskader i Statnett, syv internt og ni hos entreprenører/leverandører, inkludert to fatale ulykker hos foretakets leverandører i april og mai. I tilsvarende periode i 2015 var det syv interne og syv eksterne fraværsskader. De fatale ulykkene inntraff i forbindelse med arbeid i høyden og ved bruk av linjevogn. I kjølvannet av disse ulykkene har det blitt identifisert flere forbedringsbehov på HMS-siden. Disse blir adressert i en omfattende HMS handlingsplan som styret i Statnett har vedtatt.

Handlingsplanen fokuserer på fire hovedområder:

- Konsolidering av prosjektporteføljen
- Tilstramminger i kontraktskrav og krav til kvalifisering
- Forsterket sikkerhetskultur i Statnett og hos

leverandører

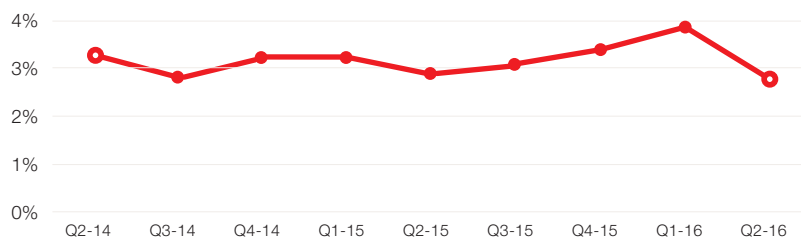
- Økt kapasitet på kontroll og etterlevelse

Statnett bruker bevisst granskning av uønskede hendelser for å maksimere læringen fra de funn som avdekkes. Funnene vil bli brukt til å bedre HMS i konsernet. Statnetts SIKKER-program brukes aktivt for å bidra til sikker individuell adferd, i tillegg til leverandørspesifikke tiltak. Konsernet arbeider systematisk med å nå sine målsettinger innenfor HMS mot utgangen av 2017. Målet er konkretisert til en H1-verdi¹ på 2,0 og en H2-verdi² på 3,9. Per 1. halvår 2016 var Konsernets H1-verdi 6,3 og H2-verdien 11,0 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en økning fra samme periode i 2015 (H1-verdi på 4,8 og H2-verdi på 9,7).

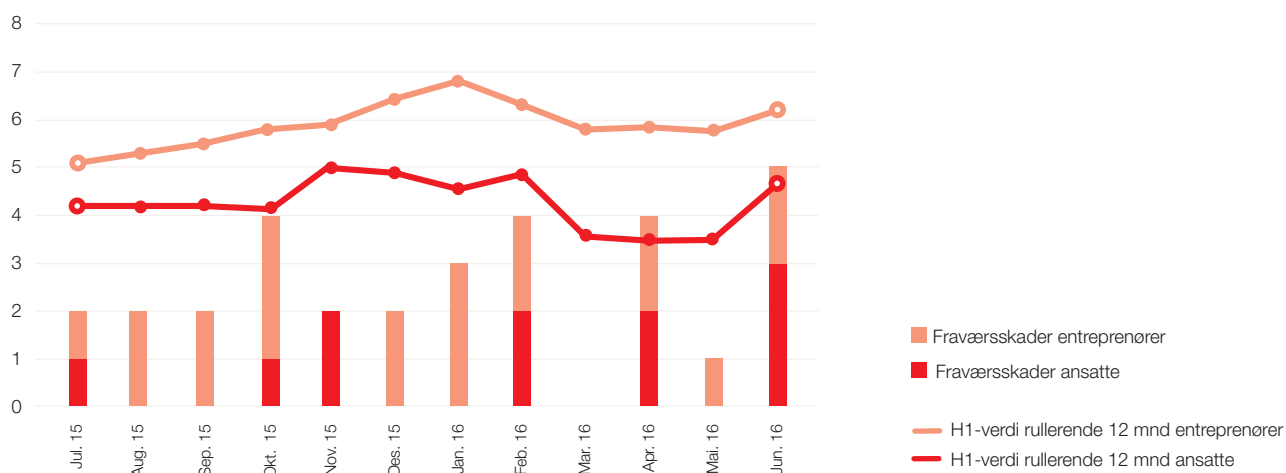
¹ Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per million arbeidede timer.

² Skadefrekvens, antall skader med og uten fravær fra jobb per millioner arbeidede timer.

Sykefravær



H-verdi og fraværsskader



SIKKER-programmet

Statnetts interne SIKKER-program ble igangsatt i mars 2016 og hittil i år er tre av åtte oppstartsamlinger gjennomført og det lokale forbedringsarbeidet er kommet i gang. SIKKER-programmet gir en strukturert diskusjon og forankring av personlige forpliktelser og forventninger. Hensikten er å oppnå en felles kultur, en bedret risikoforståelse av egne arbeidsoperasjoner og at man sammen blir enige om hvilke tiltak som lokalt skal gjennomføres for å gjøre Statnett til en sikrere og bedre arbeidsplass. Det handler om å ta ansvar for seg selv og bry seg om hverandre. Leverandørene inviteres inn som gjester til noen av samlingene. Innad i prosjektene vil det også ruller ut et lignende program "SIKKER prosjektgjennomføring" som bygger på de samme elementene for lokalt forbedringsarbeid og som involverer både byggherreteamet og leverandørens byggemanskap.

Risiko

Statnett jobber systematisk med forbedring av risikostyring og har i løpet av 2016 gjennomført flere tiltak for å styrke prosesser, systemer og kompetanse knyttet til risikostyring. Rammeverket for risikostyring er basert på den globalt anerkjente ISO31000 standarden, og risikostyringen dekker hele virksomhetens perspektiv, inkludert strategiske, markedsmessige, operasjonelle og finansielle forhold.

Det er fortrinnsvis i forbindelse med gjennomføring av utbyggingsprosjekter samt vedlikehold og drift av eksisterende anlegg at Statnett er eksponert for HMS-risiko. Hendelser siste kvartal viser at Statnett fortsatt må styrke sin kontroll på HMS-risiko og sikker adferd i utbyggingsprosjekter. Det er behov for en bedring i kvalifisering av potensielle leverandører, kontraktsmessige forhold for leverandører, samt mer synlig oppfølging ute i felt. Statnett er inne 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.

Avbrudd i strømforsyningen kan blant annet oppstå ved enkeltfeil i N-0-drift (ingen barriere mot strømbrudd i sentralnettet) eller ved flere samtidige feil i situasjoner med normal driftssikkerhet. Forsyningssikkerheten er

under ønsket nivå og noen områder driftes i perioder med N-0, men risikoen er ikke vesentlig endret den siste tiden. Områder med høyest risiko inkluderer Stavanger, Nyhamna/Ormen Lange, og Lofoten/Vesterålen/Andøya/Harstad. De viktigste risikoreducerende tiltakene er Statnetts investeringsprosjekter. Ordinære og løpende tiltak på kort sikt inkluderer vedlikehold, feilretting, ROS-analyser, beredskapsplaner og øvelser og komponentutskiftninger, samt tilpasning av driftsbildet ved løpende drift.

Energisituasjonen er normal i alle områder, og det er lav sannsynlighet for anstrengt kraftsituasjon nasjonalt og regionalt i inneværende sesong. Sannsynligheten for SAKS er redusert og fra kommende sesong vil Statnett ikke kjøpe energiopsjoner i forbruk og heller ikke fornye konsesjoner på reservekraftverkene.

Statnett har en rekke kritiske IKT-tjenester som ved bortfall kan gjøre det utfordrende å håndtere systemdriften. Statnett har forsterket innsatsen innen informasjonssikkerhet, og iverksatt en informasjonssikkerhetsstrategi med tilhørende handlings- og bevisgjøringsplan. Det er etablert tett samarbeid med andre aktører i kraftbransjen og nasjonale myndigheter for å øke motstandskraften for dataangrep. Det jobbes med å forbedre vaktordning og beredskapsplaner.

Konsernet 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. Identifiserte risikoene med relevante tiltak følges opp løpende gjennom Statnetts risikorapportering.

Statnetts adferd og kommunikasjon påvirker virksomhetens omdømme. For å etablere gode relasjoner til omverdenen planlegger Statnett å utføre forebyggende kommunikasjonstiltak i konkrete saker som er viktige for våre interessenter. Andre eksempler er offentliggjøring av Statnetts planer, samt viktige milepæler i store utbyggingsprosjekter. Slik ønsker Statnett å bygge tillit hos målgruppene basert på åpenhet og

kunnskapsspredning om selskapet og kraftsystemet.

Fremtidsutsikter

Regjeringen la fram Energimeldingen 15. april. I energimeldingen legges det vekt på at nettinvesteringer, sammen med ny teknologi og markedsløsninger er nødvendig for å møte et økende krav til forsynings-sikkerhet. Videre fremheves viktigheten av et styrket nordisk samarbeid. Energimeldingen viderefører hovedbudskapet fra Nettmeldingen (2012) hvor Statnetts rolle som systemansvarlig operatør fremstår som sentral.

Statnetts Nettutviklingsplan 2015 reflekterer samfunnets behov for et sterkere nett som sikrer trygg strømforsyning og tilrettelegging for fornybarprosjekter og næringsutvikling i hele landet. Statnett er inne i en periode med historisk høyt investeringsnivå, og kommende femårsperiode forventes å utgjøre den mest omfattende utbyggingen av neste generasjon kraftsystem frem mot 2030. Dette omfatter blant annet igangsatte store investeringer som mellomlandsforbindelsene til Tyskland og England som er viktige for utviklingen og integreringen av det nordeuropeiske kraftsystemet, oppgradering av Vestre Korridor, ny ledning fra Ofoten og nordover, og den vindkraftdrevne utbyggingen mellom Namsos og Surna.

Utbyggingen av nye nettanlegg vil bidra til økt kapasitet i kraftsystemet, men medfører også at en del viktige reinvesteringer i eksisterende anlegg må utsettes. I kjølvannet av to dødsulykker hos to entreprenører i Statnetts utbyggingsprosjekter legges det opp til ytterligere tiltak rundt prosjektporteføljen. Over det kommende året vil Statnett systematisk vurdere mulighetene for å forskyve prosjekter med tanke på å avlaste den totale porteføljen, samt en reduksjon av det årlige omfanget av reinvesteringer. Samtidig er det viktig å opprettholde en samlet prosjekt- og reinvesteringsplan som balanserer en sikker og effektiv utvikling av sentralnettet i Norge med ivaretagelse av forsynings-sikkerheten. Prosjektomfanget medfører en belastning for et høyt utnyttet og aldrende nett samlet sett, og fokus på beredskap vil derfor være viktig også i årene som kommer.

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 åtte prosent av sentralnettet. Når en endring vedtas, vil det 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. Som et ledd i å styrke HMS og gjennomførings- evnen i Statnetts utbyggingsprosjekter vil arbeidet med overtakelse av hele sentralnettet (tredje energimarkedspakke) stilles i bero det neste året.

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 forsynings-sikkerhet, legger til rette for samarbeid og strukturutvikling på nordisk nivå, og sikrer verdiskapingen fra norsk vannkraft. Økt satsning på nordisk samarbeid om videre utvikling av kraftsystemer er derfor sentralt både i dag og i årene som kommer.

Statnett vil fortsette å investere i IKT-systemer, FoU og teknologiutvikling. Endringer på forbruks- og produsentsiden krever vedvarende utvikling innen systemdriften. Nye regulatoriske krav fra EU medfører ytterligere utviklings- og endringsbehov. Rask teknologisk utvikling påvirker kraftsystemet, noe som gir utfordringer og skaper muligheter. Statnett legger til rette for et hensiktsmessig ambisjonsnivå i videre digitalisering av virksomheten som muliggjør fremtidig funksjonalitet og nytte, og nye tjenester og leverandører gir muligheter for nye måter å samarbeide på. Gjennom konsernets FoU- og IKT-programmer i samarbeid med øvrige skandinaviske nettselskap, samt europeiske og nasjonale aktører, vil Statnett fortsette å tilrettelegge for et velfungerende kraftmarked. Samarbeidsløsningene tilrettelegger også for kostnadseffektive utviklingsforløp. FoU er et viktig virkemiddel for utvikling av ny teknologi som kan anvendes i kommende utbyggingsprosjekter.

De betydelige investeringene i sentralnettet i tiden

fremover vil påvirke tariffene. Tiltakene er samfunnsmessig godt begrunnet og Statnett bestreber seg på å sikre transparente, kostnadseffektive og nettmessig begrunnede tariffer for alle kundegrupper. Statnetts nåværende tariffstrategi gjelder for årene 2014-2018.

Statnett er opptatt av å opprettholde posisjonen som en av de mest kostnadseffektive sentralnettsselskap i Europa gjennom sikker, rasjonell og kostnadseffektiv nettutvikling og anleggsforvaltning. 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 og nye anlegg.

Oslo, 25. august 2016
Styret i Statnett SF

Totalresultatregnskap

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2016	2015	2015
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	3 134	2 801	5 747
Andre driftsinntekter		91	73	159
Sum driftsinntekter		3 225	2 874	5 906
Driftskostnader				
Systemtjenester		237	221	451
Overføringstap		304	276	466
Lønns- og personalkostnader		444	117	591
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		833	759	1 626
Andre driftskostnader		605	491	1 058
Sum driftskostnader		2 423	1 864	4 192
Driftsresultat		802	1 010	1 714
Finansinntekter/-kostnader				
Finansinntekter		76	300	509
Finanskostnader		262	475	813
Netto finansinntekter/-kostnader		-186	-175	-304
Resultat før skattekostnad		616	835	1 410
Skattekostnad		153	228	307
Periodens resultat		463	607	1 103
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		-	-	1
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		-16	66	20
Skatteeffekt		4	-18	-10
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-12	48	11
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	253
Skatteeffekt		-	-	-70
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	-	183
Sum øvrige resultatelementer		-12	48	194
Totalresultat		451	655	1 297

Balanse

Statnett Konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	30.06.16	30.06.15	31.12.15
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		298	252	336
Varige driftsmidler		30 022	27 195	30 215
Anlegg under utførelse	4	8 673	7 479	6 553
Investering i tilknyttede selskaper		87	87	90
Andre finansielle anleggsmidler	3	5 542	3 617	5 213
Sum anleggsmidler		44 622	38 630	42 407
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	813	313	764
Markedsbaserte verdipapirer	3	723	688	680
Eiendeler holdt for salg	5	560	-	-
Betalingsmidler	3	2 804	2 076	1 696
Sum omløpsmidler		4 900	3 077	3 140
Sum eiendeler		49 522	41 707	45 547
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		7 710	6 935	7 614
Ikke-kontrollerende interesse		39	78	41
Sum egenkapital		13 699	12 963	13 605
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		1 193	857	1 055
Pensjonsforpliktelser		228	423	249
Andre forpliktelser		693	656	665
Langsiktig rentebærende gjeld	3	26 258	22 272	24 266
Sum langsiktig gjeld		28 372	24 208	26 235
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	5 394	2 518	4 023
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	2 056	1 947	1 673
Betalbar skatt		1	71	11
Sum kortsiktig gjeld		7 451	4 536	5 707
Sum egenkapital og gjeld		49 522	41 707	45 547

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	Innskutt kapital
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	6 771	-170	5 950
Årsresultat	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
Egenkapital 1.1.2015	12 629	78	12 551	6 771	-170	5 950
Periodens resultat	607	-	607	607	-	-
Øvrige resultatelementer	48	-	48	-	48	-
Vedtatt utbytte	-321	-	-321	-321	-	-
Egenkapital 30.6.2015	12 963	78	12 885	7 057	-122	5 950
Egenkapital 1.1.2016	13 605	41	13 564	7 773	-159	5 950
Periodens resultat	463	-2	465	465	-	-
Øvrige resultatelementer	-12	-	-12	-	-12	-
Vedtatt utbytte	-357	-	-357	-357	-	-
Egenkapital 30.6.2016	13 699	39	13 660	7 881	-171	5 950

Kontantstrømoppstilling

Statnett Konsern

	1. halvår		År
(Beløp i mill. kr)	2016	2015	2015
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	617	835	1 410
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-2	1	-18
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	833	759	1 626
Betalte skatter	-5	-37	-37
Resultatførte renter	162	169	327
Mottatte renter	16	29	40
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-144	-180	-366
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	60	-77	-121
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-278	-372	-593
Inntekt i tilknyttede selskaper	-5	-5	-8
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 254	1 122	2 260
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	2	6	46
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-3 063	-2 596	-5 676
Utbetalte byggelånsrenter	-71	-64	-144
Endring i langsiktige lånefordringer	-	-	-10
Mottatt utbytte	8	7	7
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-3 124	-2 647	-5 777
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3 700	500	1 503
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-1 092	-642	-1 142
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	368	59	1 469
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	230	973	1 111
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-228	-308	-426
Utbetaling av utbytte	-	-	-321
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	2 978	582	2 194
Netto kontantstrøm for perioden	1 108	-943	-1 323
Konter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 696	3 019	3 019
Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	2 804	2 076	1 696

Inkludert i konanter og kontantekvivalenter per 30. juni 2016 er bundne midler med 91 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkrettighet på 6 500 millioner kroner er ikke inkludert i konanter og kontantekvivalenter ovenfor.

Utvalgte noter

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 2015. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2015.

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.

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2016	2015	2015
Statnett konsern			
Tariffinntekter	2 747	2 480	4 875
Flaskehalsinntekter	466	417	1 067
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-79	-96	-195
Driftsinntekter regulert virksomhet	3 134	2 801	5 747
Tillatt inntekt	3 448	3 130	6 236
Mer-/mindreinntekt (-/+), ekskl. renter	314	329	489
Årets avsetning renter mer-/mindreinntekt (-/+)	-7	-13	-25
Vedtak om justering mer-/mindreinntekt (-/+)	4	-20	-20
Endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	311	296	444
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	-1 346	-1 790	-1 790
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	311	296	444
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-1 035	-1 494	-1 346

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 30. juni 2016

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	5 413	5 413
Sum finansielle anleggsmidler			5 542	5 542
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		99	99
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	22	22
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		692	692
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			813	813
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	723	723
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		2 804	2 804
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	25 959	26 533
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	299	299
Sum langsiktig rentebærende gjeld			26 258	26 832
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	5 388	5 392
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	6	6
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			5 394	5 051
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		2 056	2 056
Sum verdsettelsesnivå 1*			723	723
Sum verdsettelsesnivå 2**			-26 217	-26 795
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.

Det har ikke vært endringer i virkelig verdi for finansielle instrumenter målt i nivå 3 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.

Note 4 – Anlegg under utførelse

Konsern (Beløp i mill kr.)	2016	2015
Anskaffelseskostnad 1. januar	6 724	5 166
Tilgang	3 070	2 580
Kapitaliserte byggelånsrenter	71	64
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 140	-257
Nedskrivning	-	-
Anskaffelseskostnad 30. juni	8 725	7 553
Effekt sikringsbokføring	-52	-74
Anlegg under utførelse 30. juni	8 673	7 479

Kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2016

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2016 er 15 870 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.

For anleggene under bygging på strekningen Fana-Kollsnes-Mongstad har BKK Nett AS en rett til å overdra anleggene med virkning fra 1. januar 2018. Anslått kjøpesum for anleggene er 1,4 milliarder kroner. For strekningen Mongstad-Modalen er partene enige om, forutsatt styregodkjenning, å inngå en opsjonsavtale i løpet av 3. kvartal 2016, som gir BKK Nett AS rett til å overdra anleggene ved ferdigstillelse i løpet av 2019.

Note 5 – Eiendeler holdt for salg

Konsernet planlegger å selge gassturbiner og tilhørende anlegg fra reservekraftverket på Tjeldbergodden. Tidspunktet for gjennomføring av salget er imidlertid usikkert. Bakgrunnen for det planlagte salget er at konsernet ikke forventer å ha nytte av reservekraftanlegget etter at linjen Ørskog-Sogndal er satt i drift. Bokført verdi per 30. juni 2016 er 560 millioner kroner. Salgsverdi forventes å overstige bokført verdi, og konsernet har ikke innregnet noen gevinst eller tap i forbindelse med at anleggene ble omklassifisert fra Varige driftsmidler til Eiendeler holdt for salg.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2016, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med IFRS og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at opplysningene i halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretaket står overfor.

Oslo, 25. august 2016

Styret i Statnett SF

Per Hjorth
Styrets leder

Synne Larsen Homble
Nestleder

Maria Sandsmark
Styremedlem

Egil Gjesteland
Styremedlem

Kirsten Indgjerd Værdal
Styremedlem

Nils Ole Kristensen
Styremedlem

Steinar Jøråndstad
Styremedlem

Einar Anders Strømsvåg
Styremedlem

Karianne Burhol
Styremedlem

Auke Lont
Konsernsjef

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