

Statnett

1. halvår 2017



Innhold

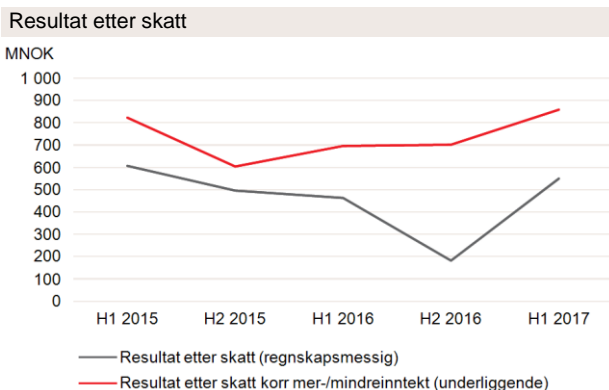
3	Kort fortalt
4	Nøkkeltall og alternative resultatmål
5	Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)
6	Samfunnsansvar
7	Drift- og markedsinformasjon
8	Investeringer og prosjekter
10	Økonomiske resultater
12	Risiko
13	Fremtidsutsikter
14	Finansiell rapportering (urevidert)

Kort fortalt

Statnett er systemansvarlig nettselskap i det norske kraftsystemet og har ansvaret for utvikling, drift og vedlikehold av hele transmisjonsnettet på en samfunnsøkonomisk rasjonell måte. Statnetts samfunnsoppdrag er å sikre kraftforsyningen, bidra til verdiskaping i samfunnet og legge til rette for bedre klimaløsninger.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 1. halvår 2017 var 859 millioner kroner (696 millioner kroner i tilsvarende periode i 2016). Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 550 millioner kroner i 1. halvår 2017 (463 millioner kroner). Statnetts merinntekstsaldo ble redusert med 406 millioner kroner inklusive renter i 1. halvår (se note 2).

Økningen i underliggende resultat skyldes i hovedsak høyere tillatt inntekt i 2017 primært som følge av økt anleggsmasse i konsernet. Økning i regnskapsmessig resultat skyldes økte driftsinntekter, motvirket av økte avskrivninger og økning i andre driftskostnader som følge av høyere aktivitet i konsernet.



Konsernet har i 1. halvår av 2017 hatt god fremdrift i utbyggings- og vedlikeholdsprosjekter og har samtidig hatt en stabil system- og anleggsdrift. Bygging av ny kraftledning på strekningene mellom Ofoten - Balsfjord - Skaidi er på plan, hvor Ofoten – Balsfjord planlegges idriftssatt andre halvår 2018. Første byggetrinn mellom Namsos og Surna er godt i gang. Det har vært god fremdrift i prosjektene for bygging av mellomlandsforbindelser til Tyskland og England.

Kraftsituasjonen har vært god gjennom hele første halvår av 2017, med unntak av området nord for Ofoten som ble vurdert som stram i en periode på 4 uker. Den

hydrologiske balansen viste et overskudd ved utgangen av 1. halvår, og magasinifilling omtrent på medianen.

Driftssituasjonen har vært tilfredsstillende i perioden. Driftstanser og arbeid relatert til spenningsoppgradering har medført redusert forsyningssikkerhet til Stavanger, redusert handelskapasitet i perioder, spesielt inn mot Midt-Norge, og redusert utvekslingskapasitet mot Danmark og Nederland.

Andre viktige hovedpunkter

- Nettutviklingsplan (NUP) og Systemdrifts- og markedsutviklingsplan (SMUP) for 2017 ble lagt ut til høring i april.
- Felles nordisk balanseavregning (NBS) ble lansert i mai. Avregningen håndteres nå av selskapet eSett Oy som eies i fellesskap av de nordiske systemoperatørene. eSett Oy forvalter derved systemoperatørenes ansvar for nordisk balanseavregning.
- Ny balanseringsmodell for det nordiske kraftsystemet ble presentert i juni av Statnett og Svenska kraftnät. Balanseringsmodellen vil gjennomføres med støtte fra det nye felles utviklede IT systemet Fifty.
- Det danske Energitilsynet besluttet i april å trekke tilbake godkjenningen fra 2010 for reservasjon av kapasitet til systemtjenester på kabelforbindelsen mellom Danmark og Norge med virkning fra 1. januar 2018. Statnett har påklaget beslutningen.
- Idriftsettelse av Elhub er utsatt fra oktober 2017. Årsaken er behov for forlenget testperiode. Oppdatert fremdriftsplan vil foreligge i september.
- Statnett etablerte i februar et kontorfellesskap med Energinet.dk i Brussel. Kontoret vil bidra til å styrke Nordens rolle i Energiunionen.
- I januar inngikk Statnett en ny avtale om trekkfasilitet på åtte milliarder kroner som erstatter og utvider tidligere avtale. I juni signerte Statnett en låneavtale med Den Europeiske Investeringsbanken på 300 millioner Euro. Lånet er knyttet til NordLink-kabelen, og er foreløpig ikke trukket opp.
- Høyesterett ga i juni Statnett fullt medhold i at eiendomsskattevedtakene fra tre kommuner er ugyldige. Dommen er prinsipiell, og åpner for overprøving av hvordan eiendomsskattegrunnlaget fastsettes.

Nøkkeltall og alternative resultatmål*

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2017	2016	2016
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	3 682	3 225	6 678
Avskrivning og amortisering ¹⁾	-1 064	-833	-2 120
Driftsresultat (EBIT)	941	802	1 152
Periodens resultat ²⁾	550	463	645
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) ²⁾			
Underliggende driftsresultat (EBIT)	1 347	1 113	2 155
Underliggende årsresultat	859	696	1 398
Hovedtall balanse			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse inkludert byggelånsrenter)	4 074	3 123	7 695
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt	14 143	12 923	13 610
Totalkapital	54 473	49 522	50 743
Sysselsatt kapital ³⁾	43 894	37 452	41 322
Finansielle nøkkeltall			
Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt ⁴⁾	6,6 %	5,7 %	5,6 %
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer-/mindreinntekt	26,0 %	26,1 %	26,8 %
Operasjonelle nøkkeltall			
Antall årsverk	1 338	1 262	1 323
Sykefravær %	3,1 %	3,3 %	3,2 %
Fraværsskader, egne ansatte	2	7	9
Fraværsskader, inkludert leverandører/entreprenører	9	9	28

¹⁾ Avskrivninger, amortisering og nedskrivning oppgitt i totalresultatregnskap redusert for nedskrivninger oppgitt i note 4 anlegg under utførelse

²⁾ Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariffene og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt (se note 2).

³⁾ Sysselsatt kapital = Varige driftsmidler + Anlegg under utførelse + Kunde- og andre kortsiktige fordringer + Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

⁴⁾ Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt = Driftsresultat (EBIT), justert for mer-/ mindreinntekt / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital de to siste år

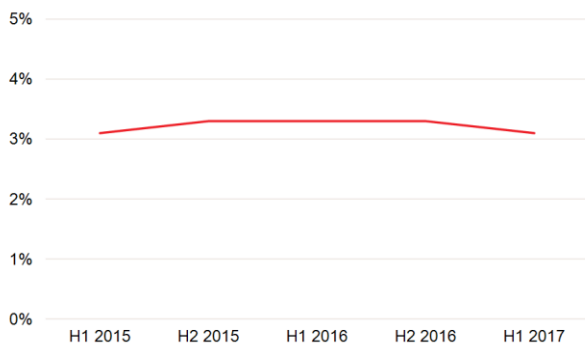
* Alternative resultatmål er tillegg til tall fra IFRS regnskapet. Alternative resultatmål for Statnett er justert for mer-/mindreinntekt.

Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

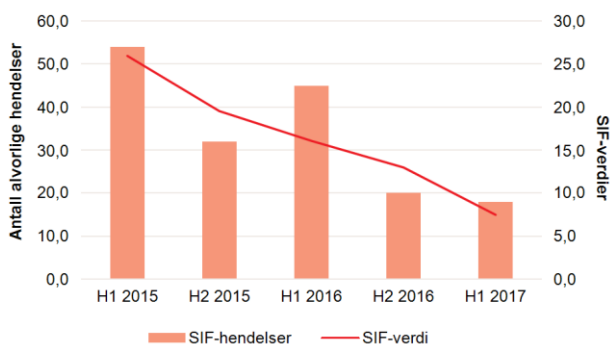
Statnett har nullvisjon for ulykker, som innebærer at konsernet jobber systematisk og proaktivt for å forhindre enhver ulykke, skade på personell, eiendom og andre materielle verdier. Konsernet har et ambisiøst mål om å bli blant de ledende transmisjonsnettoperatorene innen HMS i Europa. Målet er konkretisert til en H1-verdi¹⁾ på 2,0 og H2-verdi²⁾ på 4 innen 2018.

I 1. halvår 2017 er det rapportert 9 fraværsskader i Statnett, to hos egne ansatte og syv hos entreprenører/leverandører. Dette gir konsernet per 1. halvår 2017 en H1-verdi på 4,1 og H2-verdi på 10,6 (inkludert entreprenører/leverandører), som er en reduksjon fra samme periode i 2016 (H1-verdi på 6,3 og H2-verdi på 11,3). Konsernets samlede sykefravær var 3,1 prosent for 1. halvår 2017, mot 3,3 prosent i tilsvarende periode i 2016. Sykefraværet er på et lavt stabilt nivå og vesentlig lavere enn bransjen for øvrig.

Sykefravær rullerende 12 måneder Konsern



SIF-verdi 12 måneder rullerende Konsern

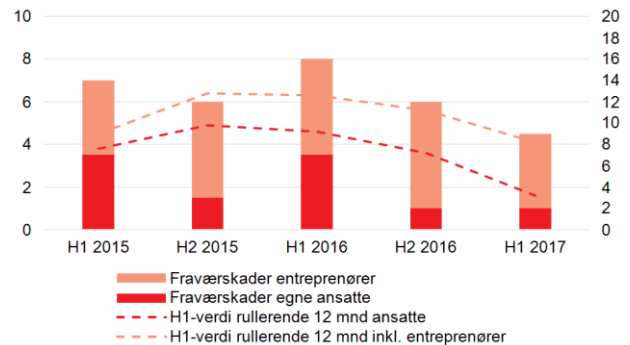


Konsernet bygger sitt HMS-arbeid på et systemperspektiv. Dette innebærer at Statnett jobber med atferd og holdninger hos den enkelte, og fokuserer på planlegging/ løsningsvalg, risiko- og prosjektstyring, ledelse og kompetanse.

Som følge av to fatale ulykker på Statnetts utbyggingsprosjekter våren 2016 ble HMS-handlingsplan vedtatt av styret i 2016. Handlingsplanen omfatter et sett med konkrete forbedringsområder fordelt på fire tema (kontroll, kultur, kontrakt og konsolidering av prosjektporteføljen), og viser god fremdrift. Flere konkrete forbedringstiltak er gjennomført i første halvår 2017 og de resterende tiltakene vil bli implementert i løpet av høsten 2017. Et av de viktigste tiltakene er Sikkerprogrammet. Hensikten med dette programmet er å etablere en felles sikkerhetskultur og forståelse av mål, ansvar og konsekvenser med fokus på egen atferd, bevisstgjøring og tydelig ledelse som skal gi en skadefri hverdag.

Det er innført en ny måleindikator (SIF)³⁾ for en mer proaktiv måling på HMS-tilstanden. SIF måler de mest alvorlige hendelsene som innebærer personskader, nestenulykker, skade på ytre miljø og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden.

H-verdi rullerende 12 måneder og fraværsskader Konsern



¹⁾ Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per million arbeidede timer.

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

³⁾ Antall alvorlige (røde) hendelser innen personskade, nestenulykker, ytre miljø og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per million arbeidede timer

Samfunnsansvar

Statnett vedtok i juni oppdatert konsernstrategi for perioden 2017-2021. Som en del av strategiprosessen, ble det analysert hvilke sosiale, økonomiske og miljømessige forhold det er viktigst at konsernet styrer, måler og rapporterer på. Analysen reflekterer hva Statnett vurderer som de viktigste forholdene, samtidig som den synliggjør hva interessentene er mest opptatt av. Analysen illustreres i en vesentlighetsmatrise.

Som følge av HMS handlingsplan vedtatt av styret i 2016 har oppfølging av leverandørene fått økt fokus. Det har vært viktig for Statnett å sikre en enhetlig måte å jobbe med HMS på, sammen med våre leverandører. Dette har medført en justering i vesentlighetsmatrisen.

I 1. halvår har Statnett kartlagt områder hvor konsernet bør bedre egen klima- og miljøpåvirkning. Det er undersøkt hva som finnes av alternative gasser til SF₆

og hvor moden de ulike teknologiene er til å kunne tas i bruk. Utover dette er det gjort en gjennomgang av konsernets klimarisiko. NVE har gjennomført flere tilsyn i utbyggingsprosjektene og Statnett har i hovedsak fått positive tilbakemeldinger på hvordan miljøsyn er ivaretatt lokalt i byggefasen. Samtidig viste den årlige revisjonen av Statnetts miljøstyring at konsernet bør ha en tydeligere klima- og miljøstrategi for å møte forventningene i eierskapsmeldingen innen klima og miljø.

Statnett rapporterer årlig på samfunnsansvar etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative (GRI). Rapportering på GRI tilfredsstillt krav i regnskapsloven om rapportering av samfunnsansvar. For nærmere redegjørelse av samfunnsansvar henvises til Statnetts årsrapport for 2016.

Gitt tema, hvor tydelig har interessentene kommunisert sine forventninger til oss	SVÆRT TYDELIG	Interessentdialog	VERDI-SKAPING Transparens	FORSYNINGSSIKKERHET Kostnads-effektivitet Ytre miljø
		Lokale fotavtrykk KLIMA	Leverandør-oppfølgning	Antikorupsjon Beredskap Helse og sikkerhet
	TYDELIG		Etikk Innovasjon Digitalisering	
	VIKTIG	Temaer Statnett vurderer som strategisk viktigst		SVÆRT VIKTIG

Drifts- og markedsinformasjon

Kraftsituasjonen har vært god i store deler av landet gjennom hele 1. halvår 2017. Grunnet lav magasinfylling, lite tilsig og høyt forbruk i området nord for Ofoten, informerte Statnett den 11. mai om at situasjonen ble vurdert som stram i dette området. Dette innebar begrenset fleksibilitet i kraftsystemet, og en lang periode med lite tilsig eller langvarige feil på overførings- og produksjonsanlegg ville kunne gi driftsmessige utfordringer. Temperaturene i Troms og Finnmark holdt seg under det normale helt frem til midten av uke 23. Fra 9. juni har Statnett vurdert situasjonen i området nord for Ofoten som normal.

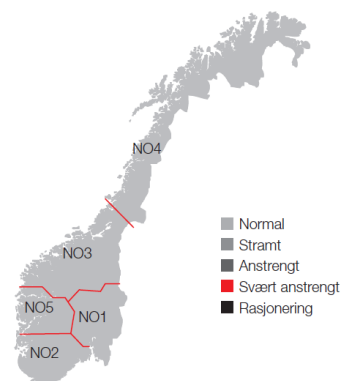
1. halvår 2017 har vært mildere enn normalt i landet sett under ett. Det har kommet ca. 5 TWh mer nedbør enn normalt i perioden. Ved inngangen til 1. halvår var magasinfyllingen 65,7 prosent, 4,9 prosentpoeng under medianen (fra måleserien 1990-2015). Ved utgangen av halvåret var magasinfyllingen 67,8 prosent, 0,6 prosentpoeng under medianen. Den hydrologiske balansen viste et underskudd i forhold til normalen på ca. 3 TWh ved inngangen til 2017, mens den viste et overskudd på ca. 1 TWh ved utgangen av halvåret.

Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 75 TWh og 69 TWh i 1. halvår 2017. Dette ga en netto eksport på ca. 6 TWh, ca. 3 TWh mindre enn tilsvarende periode i 2016.

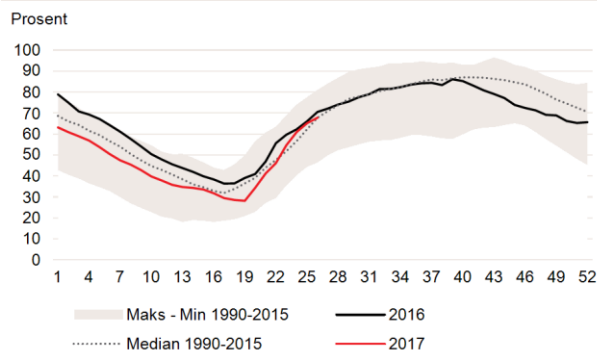
Arbeid med spenningsoppgradering i Midt-Norge har medført redusert kapasitet ut av NO4 og gitt generelt lav pris i NO4. De første delstrekningene av oppgraderingen er nå ferdigstilt, med 420kV mellom

Ogndal og Klæbu. På Sørlandet er det høy aktivitet, med spenningsoppgradering og ombygging i forbindelse med nye kabelforbindelser. Dette gir tidvis redusert forsyningssikkerhet til Stavanger, samt redusert kapasitet mot Danmark og Nederland.

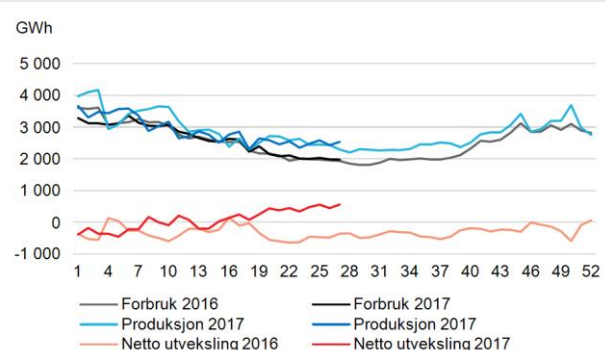
Av større driftsforstyrrelser har det blant annet vært to tilfeller som har gitt langvarig redusert forsyningssikkerhet. Feil på en transformator i Frogner reduserte forsyningssikkerheten til deler av Akershus i vinter. I Troms forårsaket et ras mastehavari på 132kV Hungern - Ullsfjord (Troms Kraft), og linjen var utilgjengelig fra midten av april til midten av mai. Dette medførte redusert forsyningssikkerhet til Tromsø, samt nordlige deler av Troms og Finnmark. Det største forsyningsavbruddet oppsto 15. juni som følge av brann i Mosjøen transformatorstasjon (Helgelandskraft). Dette medførte ca. 2 timers avbrudd for aluminiumsproduksjon og alminnelig forbruk i Mosjøen.



Magasinfylling Norge



Produksjon og Forbruk Norge



	Enhet	2017		1. halvår 2017	1.halvår 2016	2016
		Ambisjonsnivå				
Ikke-levert energi (ILE)	MWh	1 250		43	660	823
Frekvensavvik	Minutter	10 000		5 954	8 233	13 647

Investeringer og prosjekter

Investeringer

I 1. halvår 2017 investerte Statnett totalt 4 074 millioner kroner, sammenlignet med 3 123 millioner kroner i tilsvarende periode i 2016. Dette inkluderer idriftsatte nettprosjekter, prosjekter under utførelse, IKT-prosjekter og øvrige investeringer. Forventet investeringsnivå for 2017 er på ca. ti milliarder kroner.

De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

Viktige hendelser prosjekter

Idriftsatte større investeringsprosjekter

- *Økt transformeringskapasitet Østlandet*: Siste av i alt syv stasjoner er idriftsatt per januar.

Pågående større investeringsprosjekter

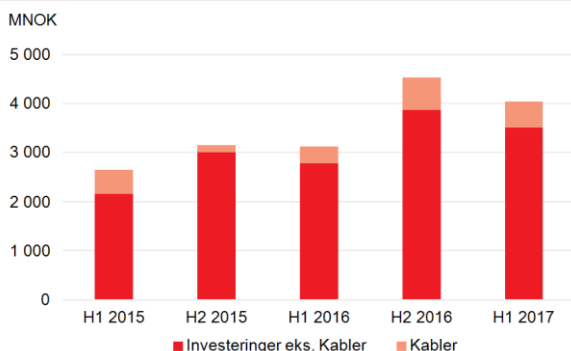
- *Vestre korridor*: Ny tripleks på Ertsmyra - Kvinesdal L1 idriftsatt i mars og Tonstad - Fedal 1 og 2 idriftsatt i april. Det er avdekket kvalitetsavvik på stålleveransene på flere stasjoner. Dette medfører en strammere fremdriftsplan for prosjektet som helhet, men det påvirker ikke foreløpig sluttdato.
- *Balsfjord - Skaidi*: Mastereising er godt i gang, og ny byggemetode med prefabrikkerte fundamenter medfører raskere og sikrere fremdrift.
- *Namsos - Åfjord og Snilldal - Surna*: Grunnarbeider for vei og tomt på Hofstad stasjon er utført. Mastereising er godt i gang på begge strekninger.
- *Ofoten - Balsfjord*: 132kV Båtsvann er idriftsatt sommeren 2017. Alle faseliner Kvandal – Bardufoss er strukket.
- *Indre Oslofjord*: Alle 7 kabler er installert på forbindelsen Sylling – Tegneby, master er ferdigstilt og liner trukket frem til innstrekkestativet.

- *Klæbu – Namsos, spenningsoppgradering*: Klæbu – Verdal - Ogdal idriftsatt i mai.
- *NSL (kabel til England)*: Det pågår boring av mikrotunneler ned til fjorden fra tunnelen mellom Suldalsvatnet og Hylsfjorden, som er del av kabeltraséen. Grunnarbeider ferdigstilles på strømretteranlegget i Kvilldal i løpet av sommeren og høsten 2017.
- *NordLink (kabel til Tyskland)*: Første del av sjøkabel er ferdig produsert, og installering startet opp fra norsk side sommeren 2017.
- *Fjerning av gamle kabler i Ytre Oslofjord*: Opptak av gammel sjøkabel mellom Bastøy og Vestfold er fullført, og alle marine operasjoner i prosjektet er avsluttet. NVEs sluttbefaring i mai konkluderer med at tiltaket er utført i tråd med godkjent MTA.
- *Stasjonsinvesteringer under gjennomføring*: Det er fattet investeringsbeslutning på Bjerkreim stasjon, Furuset transformatorutskifting, Vågåmo utvidelse 132kV, Hove kontrollanlegg og Sogn transformatorstasjon. I tillegg er det fattet beslutning om oppstart av reinvesteringer på Røldal stasjon (ny transformering).

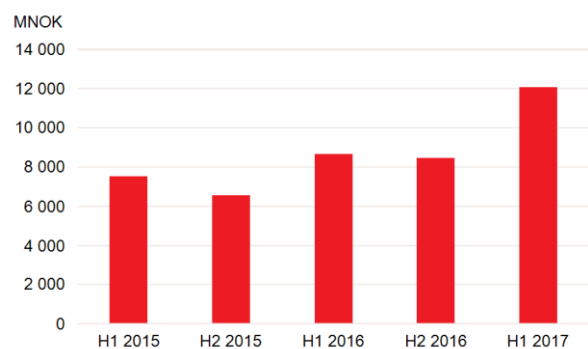
Prosjekter under utvikling

- *Nettplan - Stor-Oslo*:
 - Smestad – Sogn kabelforbindelse og Smestad transformatorstasjon: Statnett har mottatt endelig konsesjon fra OED i april.
 - Sogn - Ulven ny kabelforbindelse i tunnel: Løsningsvalg ble besluttet av styret i mars.

Investeringer Statnett Konsern



Utvikling i anlegg under utførelse



	Enhet	2017		1. halvår 2017	1. halvår 2016	2016
		Ambisjonsnivå				
Ferdigstilt kraftledning	Km	230		94	79	157
Idriftsatte bryterfelt	Antall	51		22	19	61

Oversikt over større investeringsprosjekter

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

Prosjekt	Region	Forventet investering
Idriftsatte prosjekter		
Økt transformeringsskapasitet Østlandet	Øst	
Under gjennomføring		
Vestre korridor, spenningsoppgradering ¹⁾	Sør	MNOK 7 100 - 8 500
Balsfjord - Skaidi, ny 420 kV-kraftledning	Nord	MNOK 4 000 - 6 000
Namsos - Åfjord og Snilldal - Surna, ny 420 kV-ledning ²⁾	Midt	MNOK 3 400 - 3 700
Ofoten - Balsfjord, ny 420 kV-ledning	Nord	MNOK 3 000 - 3 700
Smestad - Sogn, kabelforbindelse og Smestad transformatorstasjon	Øst	MNOK 1 250 - 1 420
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Øst	MNOK 1 050 - 1 200
Nedre Røssåga - Namsos, spenningsoppgradering	Nord	MNOK 900 - 1 000
Klæbu - Namsos, spenningsoppgradering	Midt	MNOK 700 - 800
Bjerkreim, ny transformatorstasjon ³⁾	Sør	MNOK 500 - 540
Mellomlandsforbindelser, under gjennomføring		
Kabel til England (NSL) ⁴⁾		MEUR 750 - 1 000
Kabel til Tyskland (NordLink) ⁴⁾		MEUR 750 - 1 000
Mottatt endelig konsesjon		
Åfjord - Snilldal, ny 420 kV kraftledning og kabelanlegg	Midt	MNOK 1 900 - 2 700
Aura/Viklandet - Surna, spenningsoppgradering	Midt	MNOK 500 - 700
Hamang, ny transformatorstasjon	Øst	MNOK 480 - 700
Under planlegging og konsesjonsbehandling		
Lyse - Fagrafjell, ny ledning og stasjon	Sør	MNOK 1 700 - 2 200
Sogn - Ulven, kabelforbindelse	Øst	MNOK 1 050 - 1 250
Aurland - Sogndal, spenningsoppgradering	Vest	MNOK 750 - 900
Sylling, reinvestering	Øst	MNOK 490 - 610
Sogn, transformatorstasjon reinvestering	Øst	MNOK 490 - 550
IKT-prosjekter		
Fornøyelse av Statnetts driftssentralsystem		MNOK 600 - 800
Elhub		MNOK 500 - 600

¹⁾ Deler av prosjektet er under planlegging. Endelig konsesjon er mottatt for alle delstrekninger og stasjoner i prosjektet.

²⁾ Estimater omfatter ikke delstrekningen Åfjord - Snilldal som også har mottatt endelig konsesjon.

³⁾ Estimater er vist som samlet estimat for hele prosjektet, både Statnett og Lyse Elnett sin andel.

⁴⁾ 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 for kostnader ved prosjektet.

Prosjekter under gjennomføring viser alle kostnader i løpende valuta, øvrige prosjekter vises i 2016-valuta, ekskl. byggelånsrente og valutausikkerhet

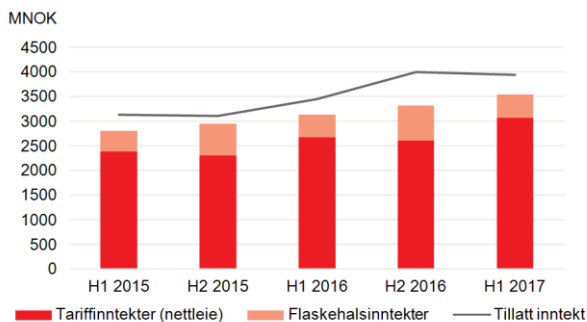
Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 1. halvår 2017 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 3 682 millioner kroner (3 225 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 3 533 millioner kroner (3 134 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 149 millioner kroner (91 millioner kroner).

- Tariffinntekter fra fastledd har økt som følge av endret tariffsats for forbrukskunder basert på en økning i Statnetts tillatte inntekt, mens tariffinntekter fra energiledd er uendret.
- Flaskehalsinntekter internt i Norge er redusert, men motvirkes av høyere flaskehalsinntekter mot Sverige som følge av høyere kraftpriser i Sverige.

Utvikling driftsinntekter

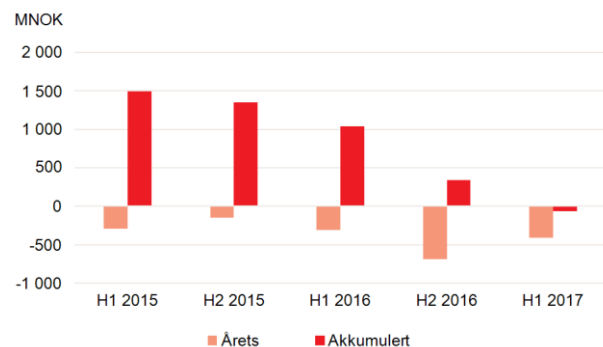


- Fortsatt lave prisdifferanser mot Nederland har medført liten endring i flaskehalsinntektene på NorNed.

Tillatt inntekt (se note 2) var 3 940 millioner kroner i 1. halvår (3 448 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig økt anleggsmasse, økte avskrivninger og høyere kraftpriser.

I 1. halvår hadde Statnett en mindreinntekt (se note 2) på 407 millioner kroner (314 millioner kroner), eksklusiv renter. Ved utgangen av 1. halvår var akkumulert mindreinntekt inkludert renter 63 millioner kroner. Mer-/mindreinntekten er ikke balanseført.

Utvikling mer-/mindreinntekt



Driftskostnader

Konsernets driftskostnader i 1. halvår ble totalt 2 741 millioner kroner (2 423 millioner kroner).

- Totale lønns og personalkostnader er uendret da økningen i lønns og personalkostnader som følge av økt bemanning er motvirket av en økning i balanseførte interne timer til investeringsprosjektene.
- Lavere kostnader til systemtjenester skyldes i hovedsak lavere kostnader til tertiærreserver på grunn av uvanlig mild vinter og lavere kostnader til spesialregulering på grunn av få utfall og få

planlagte utkoblinger. Noe høyere transittkostnader virker i motsatt retning.

- Økt overføringstap skyldes høyere kraftpriser, noe motvirket av redusert tapsvolum.
- Totale av- og nedskrivninger har økt som følge av økt anleggsmasse og reduksjon i estimat på restverdi. Dette er delvis motvirket av reduserte avskrivninger på fjerningsforpliktelser.
- Økningen i andre driftskostnader skyldes høyere aktivitet i konsernet, og er i hovedsak knyttet til drift og vedlikehold, samt IKT serviceavtaler.

Driftskostnader (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2017	2016	2016
Systemtjenester	208	237	479
Overføringstap	315	304	642
Lønns- og personalkostnader	444	444	887
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	1 074	833	2 144
Andre driftskostnader	700	605	1 374
Sum driftskostnader	2 741	2 423	5 526

Resultat

Driftsresultatet for konsernet i 1. halvår 2017 ble 941 millioner kroner (802 millioner kroner).

Netto finansposter for konsernet ble -171 millioner kroner (-186 millioner kroner).

- Reduserte netto finanskostnader skyldes i hovedsak at svak krone etter årsskiftet har medført urealisert gevinst på frittstående derivater samt agiogeinst på bankinnskudd i valuta. Høye finansinntekter og –kostnader i forhold til samme periode i fjor skyldes svingninger i valutakursen i perioden og høy valutasaldo.
- Reduksjonen motvirkes noe av høyere rentekostnader på lån som følge av økt lånesaldo.
- Netto finansposter inkluderer inntekt fra tilknyttede selskaper som i 1. halvår 2017 ga inntekter på ti millioner kroner (fem millioner kroner).

I 1. halvår ble resultat etter skatt for konsernet 550 millioner kroner (463 millioner kroner). Korrigert for endring i ikke balanseført merinntekt, var underliggende resultat etter skatt 859 millioner kroner (696 millioner kroner). Økning i underliggende resultat skyldes i hovedsak høyere tillatt inntekt i 2017 som følge av økt anleggsmasse i konsernet.

Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm for perioden er 833 millioner kroner (1 108 millioner kroner).

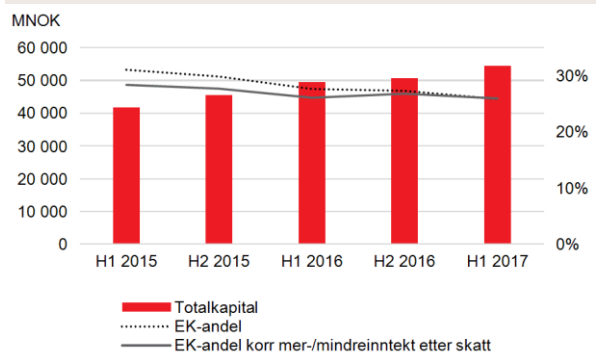
- Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår på 1 621 millioner kroner (1 254 millioner kroner).
- Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -3 825 millioner kroner (-3 122 millioner kroner).

- Totalt ble det nedbetalt lån med 1 692 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån på 4 402 millioner kroner.
- Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 3 763 millioner kroner (3 527 millioner kroner).
- De totale ubenyttede trekkrettighetene utgjør 11 100 millioner kroner.

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en totalkapital på 54 473 millioner kroner (49 522 millioner kroner).

- Rentebærende gjeld utgjorde 35 468 millioner kroner (31 652 millioner kroner), og inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA på 2 979 millioner kroner (3 697 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 2 942 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for dette, utgjorde 32 526 millioner kroner.

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel



Risiko

Vurdering av Statnetts risikobilde per første halvår viser at konsernet er mest eksponert for risiko innen områdene HMS og forsyningssikkerhet.

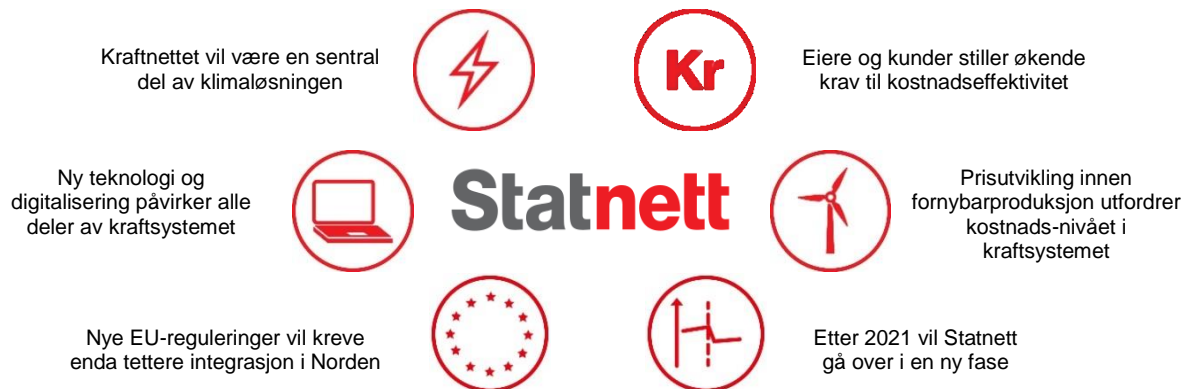
Grunnet utbyggingshastigheten er risikonivået innen HMS fortsatt høyt. HMS-handlingsplan som ble vedtatt av styret i 2016 viser god fremdrift. Flere konkrete tiltak er gjennomført og de resterende tiltakene vil bli implementert i løpet av høsten. Dette arbeidet og satsningen på kollegaprogrammet SIKKER har gitt organisasjonen en økt bevissthet omkring HMS, og det forventes at dette på sikt vil føre til en reduksjon i risikonivået innen HMS for konsernet og hos våre leverandører.

Det forventes sikker og effektiv drift i kommende periode, men enkelte risikofaktorer kan gi store utslag. Forsyningssikkerheten er fortsatt under ønsket nivå med høyest risiko i områdene Lofoten/Vesterålen/Andøya/Harstad, Nyhamna/Ormen Lange og Stavanger. Værrelaterte hendelser, terror mot fysiske anlegg og angrep/hacking på driftssystemene er andre hendelser som utgjør risiko for forsyningssikkerheten. Værrelatert risiko reduseres gradvis med ferdigstilling av investeringsprosjekter.

Utviklingen av felles europeiske drifts- og energimarkedsløsninger kan i enkeltsaker innebære risikoer i forhold til norske interesser, og foreskriver en tett oppfølging fra Statnetts side. Fremover ser vi en utvikling der kraftsystemet utfordres av større svingninger på forbruks- og produksjonssiden, og av fallende kostnader på alternative energiløsninger. For å møte denne utfordringen jobber Statnett aktivt på flere fronter. Økt digitalisering og nye system- og markedsløsninger bidrar til mer fleksibilitet nasjonalt og på tvers av landegrensene, og vil styrke systemets bærekraft og konsernets evne til å realisere verdier, uten å kompromisere på informasjonssikkerhet.

Statnett har gjennom første halvår startet implementeringen av en helhetlig tilnærming til risikostyring og internkontroll. Dette innebærer en helhetsvurdring av virksomhetens risikobilde fra iboende risiko til restrisiko. Forbedringen og implementeringen av internkontroll i kritiske prosesser fortsetter med fokus på de kontrollene som kan bidra til effektivisering. Statnett har også koordinert prosessene og rapporteringen for risiko og mål for å skape et bedre og mer effektivt ledelsesverktøy.

Fremtidsutsikter



Kraftnettet vil være en sentral del av fremtidens klimaløsninger. Det stiller enda større krav til sikker strømforsyning enn i dag. I 2021 vil Statnett ha gjennomført store deler av den planlagte utbyggingen av transmisjonsnettet, og gå over i en ny fase. I de neste 10 til 15 årene vil økt utnyttelse av eksisterende nett, sammen med en kostnadseffektiv gjennomføring av nødvendige reinvesteringer, stå sentralt.

Statnetts hovedmål er å utvikle et smart og fremtidsrettet kraftsystem, samtidig som vi ivaretar sikker forsyning og høy tilgjengelig nettkapasitet. Vår strategi for å realisere målene kan oppsummeres i nøkkelordene **EFFEKTIV**, **SMART** og **SIKKER**.

Fallende kostnader for fornybarproduksjon betyr fortsatt satsing på ny fornybar energi i EU og Norden. Sammen med økt utvekslingskapasitet vil dette lede til fundamentale endringer i det nordiske synkronområdet. Effektive og automatiserte system- og markedsløsninger, og økt nordisk samarbeid for å styre balansen, er nødvendig. Dette er i tråd med utviklingen av regelverket i EU som går i retning av enda tettere integrasjon av systemdriften regionalt, og en tydeligere rolle for lokale nettselskap (DSO). For å møte den økende utfordringen har Statnett sammen med Svenska kraftnät utviklet en ny balanseringsmodell for det Nordiske kraftsystemet.

I kraftbransjen er det til sammen planer om å investere 140 milliarder kroner i nett og kommunikasjonsløsninger de neste ti årene. Dette vil gi en betydelig økning i nettleien til forbrukerne, og kostnadsutviklingen er utfordrende når prisene på alternativer går ned. Statnetts mål er en utflating av tariffnivå til sluttbrukeren når de store investeringene er gjennomført. Dette vil kreve at vi tar i bruk smarte løsninger i anleggs-

forvaltningen, systemdriften og nettutviklingen, og at vi forbedrer og forenkler måten vi jobber på. Statnett vil forsterke satsningen på kompetanseutvikling av egne ansatte, fremtidsrettet lederskap og mer effektive og digitale arbeidsformer og prosesser.

Norge har et tett integrert og desentralisert kraftsystem, der 40 prosent av installert produksjonskapasitet er tilknyttet regional- og distribusjonsnett. Mer spredt produksjon og endret forbruksmønster utfordrer planleggingen og driften av kraftsystemet. Koordinering og samhandling blir viktigere. For å etablere en felles forståelse av de utfordringene bransjen står ovenfor, har Statnett invitert norske nettselskaper til samarbeid der et viktig mål er å sikre nok fleksibilitet på alle nettnivåer.

Digitalisering er en forutsetning for å realisere målet om et effektivt, smart og sikkert kraftsystem. Bedre kunnskap om situasjonen i kraftsystemet og om tilstanden til enkeltkomponenter gjør det mulig å ta bedre og mer koordinerte beslutninger på tvers av våre tre roller som systemansvarlig, netteier og utredningsansvarlig for transmisjonsnettet. Statnett vil jobbe systematisk med å øke fokus på risikobaserte metoder som ser sannsynlighet og konsekvens i sammenheng, og utvikle digitale løsninger som synliggjør risiko. FoU er et viktig virkemiddel for utvikling av markeds- og systemløsninger samt ny teknologi som kan anvendes i kommende utbyggingsprosjekter.

Teknologiutvikling og digitalisering gjør det mulig å utvikle nye og mer kostnadseffektive løsninger. Konsernet har en målsetting om å øke effektiviteten med 15 prosent innen utgangen av 2018, med utgangspunkt i kostnadsnivået i 2013. Resultatene så langt viser at Statnett forventer å nå målet.

Finansiell rapportering

Totalresultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2017	2016	2016
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	3 533	3 134	6 446
Andre driftsinntekter		149	91	232
Sum driftsinntekter		3 682	3 225	6 678
Driftskostnader				
Systemtjenester		208	237	479
Overføringstap		315	304	642
Lønns- og personalkostnader		444	444	887
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 074	833	2 144
Andre driftskostnader		700	605	1 374
Sum driftskostnader		2 741	2 423	5 526
Driftsresultat		941	802	1 152
Finansinntekter		255	76	292
Finanskostnader		426	262	661
Netto finansinntekter/-kostnader		-171	-186	-369
Resultat før skattekostnad		770	616	783
Skattekostnad		220	153	138
Periodens resultat		550	463	645
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for investeringer holdt for salg		-7	-	-
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		46	-16	-22
Skatteeffekt		-11	4	3
<i>Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		28	-12	-19
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	94
Skatteeffekt		-	-	-24
<i>Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder</i>		-	-	70
Sum øvrige resultatelementer		28	-12	51
Totalresultat		578	451	696

Balanse

(Beløp i mill. kr)

	Note	30.06.17	30.06.16	31.12.16
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		437	298	421
Varige driftsmidler		33 014	30 022	33 861
Anlegg under utførelse	4	12 087	8 673	8 473
Investering i tilknyttede selskaper		85	87	90
Pensjonsmidler		126	-	85
Andre finansielle anleggsmidler	3	3 441	5 542	3 494
Sum anleggsmidler		49 190	44 622	46 424
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	1 520	813	1 288
Markedsbaserte verdipapirer	3	630	723	731
Eiendeler holdt for salg		-	560	-
Betalingsmidler	3	3 133	2 804	2 300
Sum omløpsmidler		5 283	4 900	4 319
Sum eiendeler		54 473	49 522	50 743
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		8 145	7 710	7 917
Ikke-kontrollerende interesse		-	39	-
Sum egenkapital		14 095	13 699	13 867
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		1 432	1 193	1 205
Pensjonsforpliktelser		216	228	207
Andre forpliktelser		534	693	521
Langsiktig rentebærende gjeld	3	28 165	26 258	25 957
Sum langsiktig gjeld		30 347	28 372	27 890
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	7 303	5 394	6 676
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	2 727	2 056	2 300
Betalbar skatt		1	1	10
Sum kortsiktig gjeld		10 031	7 451	8 986
Sum egenkapital og gjeld		54 473	49 522	50 743

Oppstilling av endringer i egenkapital

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Ikke-kontrollerende interesse	Sum egenkapital henført eier i Statnett SF	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Innskutt kapital
Egenkapital 1.1.2016	13 605	41	13 564	7 773	-159	5 950
Årsresultat	645	1	644	644	-	-
Øvrige resultatelementer	51	-	51	70	-19	-
Vedtatt utbytte	-357	-	-357	-357	-	-
Kjøp datterselskap	-77	-42	-35	-35	-	-
Egenkapital 31.12.2016	13 867	-	13 867	8 095	-178	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
Egenkapital 1.1.2017	13 867	-	13 867	8 095	-178	5 950
Periodens resultat	550	-	550	550	-	-
Øvrige resultatelementer	28	-	28	-	28	-
Vedtatt utbytte	-350	-	-350	-350	-	-
Egenkapital 30.6.2017	14 095	-	14 095	8 295	-150	5 950

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2017	2016	2016
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	770	617	783
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-7	-2	33
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	1 074	833	2 144
Betalte skatter	-6	-5	-8
Resultatførte renter	189	162	322
Mottatte renter	23	16	28
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter	-190	-144	-340
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-74	60	345
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-158	-283	-72
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 621	1 254	3 235
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	81	2	14
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	-3 949	-3 063	-7 547
Utbetalte byggelånsrenter	-93	-71	-171
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i datterselskap	-	-	-78
Endring i investering i tilknyttede og andre selskaper	9	-	-
Endring i langsiktige lånefordringer	-	-	-14
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	208	230	350
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	-97	-228	-362
Mottatt utbytte	16	8	8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-3 825	-3 122	-7 800
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	4 402	3 700	9 159
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	-1 692	-1 092	-2 692
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)	327	368	-941
Utbetaling av utbytte	-	-	-357
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	3 037	2 976	5 169
Netto kontantstrøm for perioden	833	1 108	604
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	2 300	1 696	1 696
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	3 133	2 804	2 300

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter per 30. juni 2017 er bundne midler med 74 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkrettighet på 11 100 millioner kroner er ikke inkludert i kontanter 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 2016. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2016.

Note 2 – Driftsinntekter

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. Statnett hadde i 1. halvår en mindreinntekt på 407 millioner kroner (314 millioner kroner i 1. halvår 2016). Mer-/mindreinntekten regnskapsføres ikke, men rapporteres som en del av underliggende resultat (alternativt resultatmål).

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2017	2016	2016
Tariffinntekter	3 159	2 747	5 528
Flaskehalsinntekter	474	466	1 170
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-100	-79	-252
Driftsinntekter regulert virksomhet	3 533	3 134	6 446
Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	407	314	999
Tillatt inntekt	3 940	3 448	7 445

Spesifikasjon av endring mer-/mindreinntekt inkludert renter

Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	407	314	999
Periodens ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindreinntekt (-/+)	-1	-7	-12
Ikke regnskapsførte justeringer i tidligere perioders mer-/mindreinntekt (-/+)	-	4	16
Endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	406	311	1 003
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter 01.01.	-343	-1 346	-1 346
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	406	311	1 003
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	63	-1 035	-343

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.

30. juni 2017

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Kategori	Verdsett- elsesnivå	Bokført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Langsiktige fordringer	Lån og fordringer		60	60
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Virkelig verdi over resultatet	3	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Tilgjengelig for salg	3	2	2
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	3 304	3 304
Sum finansielle anleggsmidler			3 441	3 441
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Lån og fordringer		150	150
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	2	158	158
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer		1 212	1 212
Sum Kunde- og andre kortsiktige fordringer			1 520	1 520
Investeringer markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultatet	1	630	630
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultatet		3 133	3 133
Gjeld				
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	27 615	28 248
Derivater	Virkelig verdi over resultatet		550	550
Sum langsiktig rentebærende gjeld			28 165	28 798
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	2	7 282	7 290
Derivater	Virkelig verdi over resultatet		21	21
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			7 303	7 311
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser		2 727	2 727
Sum verdsettelsesnivå				
Nivå 1			630	630
Nivå 2			-32 006	-32 647
Nivå 3			77	77

Det har ikke vært overføringer mellom de ulike nivåene i regnskapsperioden

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

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.

Måling av finansielle instrumenter

Konsernet bruker følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:

Nivå 1: Virkelig verdi måles ved bruk av noterte priser fra aktive markeder for identiske finansielle instrumenter. Ingen justering foretas mht. disse prisene.

Nivå 2: Virkelig verdi måles ved bruk av annen observerbar input enn den som benyttes på nivå 1, enten direkte (priser) eller indirekte (utledet fra priser).

Nivå 3: Virkelig verdi måles ved bruk av input som ikke baseres på observerbare markedsdata.

Noterte aksjer, obligasjoner og sertifikater er vurdert å være i nivå 1 fordi verdipapirene er notert på børs og fritt omsettelige, samt målt til siste børskurs. Aksjer og andeler som ikke er børsnotert, er vurdert basert på selskapene regnskap og er derfor vurdert å ligge i nivå 3.

Derivater er vurdert å ligge i nivå 2. Valutaelementet i valutaterminer er målt til observerbare markedskurser ved hjelp av Norges Bank-kurser. Ulike forfallsdato gjør at det tilkommer et renteelement som gir en beregning av virkelig verdi på valutaterminer.

Note 4 - Anlegg under utførelse

(Beløp i mill. kr)	2017	2016
Anskaffelseskost 1. januar	8 432	6 724
Tilgang	3 981	3 070
Kapitaliserte byggelånsrenter	93	71
Overført til varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-334	-1 140
Nedskrivning	-10	-
Anskaffelseskostnad 30. juni	12 162	8 725
Effekt sikringsbokføring	-75	-52
Anlegg under utførelse 30. juni	12 087	8 673

Kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2017

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2017 er 14 895 millioner kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

I 2016 overtok Statnett SF en rekke anlegg fra BKK Nett AS som inngår i transmisjonsnettet. For strekningen Fana-Kollsnes-Mongstad, som er under bygging, ble det inngått en avtale som gir BKK Nett AS rett til å overdra anleggene fra 1. januar 2018. For strekningen Mongstad-Modalen ble det 11. august 2017 inngått en avtale som gir BKK Nett AS rett til å overdra anleggene ved ferdigstilling i 2019. Anslått kjøpesum for anlegg i begge strekninger utgjør totalt 3,4 milliarder kroner.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2017, 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, 24. august 2017

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