

Statnett

1. halvår 2018



Innhold

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

Kort fortalt

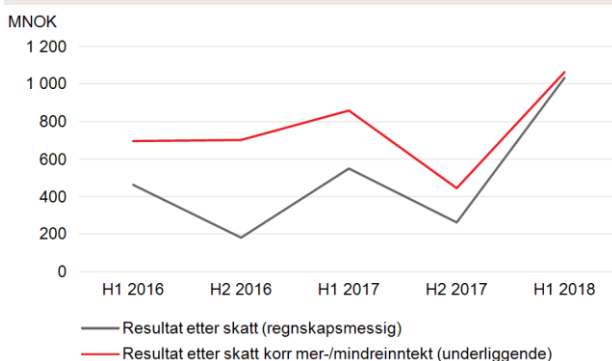
Statnett er systemansvarlig nettselskap i det norske kraftsystemet og har ansvaret for utvikling, drift og vedlikehold av hele transmisjonsnettet på en samfunnsøkonomisk rasjonell måte. Statnetts samfunnsoppdrag er å sikre kraftforsyningen, bidra til verdiskaping i samfunnet og legge til rette for bedre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

1. halvår har vært preget av en snørik vinter og en tørr og varm vår. Ekstra kalde perioder har medført redusert forsyningsikkerhet og utkobling av fleksibelt forbruk enkelte steder i landet. I tillegg har mye snø medført mange driftsforstyrrelser for lokale nettselskap. Driftssituasjonen har likevel vært vurdert som tilfredsstillende i perioden med en stabil system- og anleggsdrift. Det har vært mange planlagte driftsstanser og utkoblinger, blant annet i forbindelse med Vestre korridor og på Østlandet.

Statnett har vurdert kraftsituasjonen som normal hele 1. halvår. Svært tørt vær ga en betydelig svekkelse av den hydrologiske balansen. Noe mindre eksport og mer nedbør enn normalt har imidlertid bedret balansen de seneste to måneder og situasjonen vurderes som normal.

Den snørike vinteren har medført forsinket oppstart av byggesesongen. Konsernet har likevel hatt god fremdrift i utbyggings- og vedlikeholdsprosjekter. I Vestre korridor har det vært et høyt aktivitetsnivå, og idriftsettelse av nye anlegg og ledninger er startet opp. Over 60 prosent av ledningsstrekket mellom Namsos og Surna er ferdigstilt og ligger på plan i forhold til idriftsettelse. Flere stasjoner relatert til ledningsstrekket fra Ofoten til Balsfjord er ferdigstilt og følger plan for idriftsettelse. Kabellegging mellom Filtvedt og Brenntangen i indre Oslofjord er fullført. Tunnelarbeidene mellom Smestad og Sogn er startet opp.

Resultat etter skatt



Jon Fredrik Baksaas ble i juni valgt til ny styreleder i Statnett. Han avløser Per Hjorth som har ledet styret siden 2015. Samtidig ble Tove Elisabeth Pettersen valgt inn i styret og Kirsten Indgjerd Værdal trådte ut av styret

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i 1. halvår 2018 var 1 063 millioner kroner (859 millioner kroner i tilsvarende periode i 2017). Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 1 033 millioner kroner i 1. halvår 2018 (550 millioner kroner). Statnetts mindreinntektssaldo økte med 39 millioner kroner inklusive renter i 1. halvår (se note 2).

Økningen i underliggende resultat skyldes i hovedsak høyere tillatt inntekt i 2018 primært som følge av økt anleggsmasse og lavere avskrivninger som følge av ekstraordinære avskrivninger i fjor. Økning i regnskapsmessig resultat skyldes økte tariffinntekter, samt lavere avskrivninger. Dette motvirkes noe av økte systemdriftskostnader og økning i lønns- og personalkostnader som følge av høyere aktivitet i konsernet.

Andre viktige hovedpunkter

- Installasjon av NordLink pågår i alle sektorer (Norge, Tyskland og Danmark). Kabelen skal være i kommersiell drift i 4. kvartal 2020
- Legging av første kabellengde for North Sea Link (NSL) ble gjennomført fra Blyth i England i mai. Kabelen skal være i kommersiell drift i 2021
- Statnett har solgt Hjortland transformatorstasjon til Suldal Elverk og kjøpt Honna stasjon av Agder Energi, overdragelse fant sted i april og juni
- Svenska Kraftnät og Statnett etablerte i februar det felleseide selskapet Fifty AS, for å utvikle digitale løsninger som støtter balanseringen av det nordiske kraftsystemet. I juni inngikk de to TSOene i tillegg en intensjonsavtale som omhandler mulige kapasitetsøkninger mellom Norge og Sverige
- De fem nordiske TSOene inngikk i mars en samarbeidsavtale om utvikling av et nytt nordisk balanseringskonsept (MACE). I april ble rapporten «The way forward – solutions for a changing Nordic power system» publisert
- Statnett og Lyse har siden 1. mai kjørt et forprosjekt sammen med Digital Norway for å kartlegge behovet for en bedre digital samhandling mellom norske nettselskap. Forprosjektet skal vare fram til 1. oktober
- I mars la Statnett ut et nytt obligasjonslån i euromarkedet på 500 millioner euro, som tilsvarer 4,8 milliarder kroner

Nøkkeltall og alternative resultatmål*

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2018	2017	2017
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	4 472	3 682	7 401
Avskrivning og amortisering ¹⁾	-928	-1 064	-2 273
Driftsresultat (EBIT)	1 559	941	1 312
Periodens resultat	1 033	550	813
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) ²⁾			
Underliggende driftsresultat (EBIT)	1 598	1 347	1 958
Underliggende årsresultat	1 063	859	1 304
Hovedtall balanse			
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-)	-342	-63	-303
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse inkludert byggelånsrenter)	4 593	4 074	9 139
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt	15 078	14 143	14 241
Totalkapital	63 477	54 473	58 721
Sysselsatt kapital ³⁾	51 448	43 895	49 299
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt ⁴⁾	23,8 %	26,0 %	24,3 %
Operasjonelle nøkkeltall			
Antall årsverk	1 436	1 380	1 404
Sykefravær %	3,4 %	3,1 %	3,4 %
Fraværsskader, egne ansatte	4	2	4
Fraværsskader, inkludert leverandører/entreprenører	17	9	20

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 tariffier 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⁾ Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt = Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt / totalkapital

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

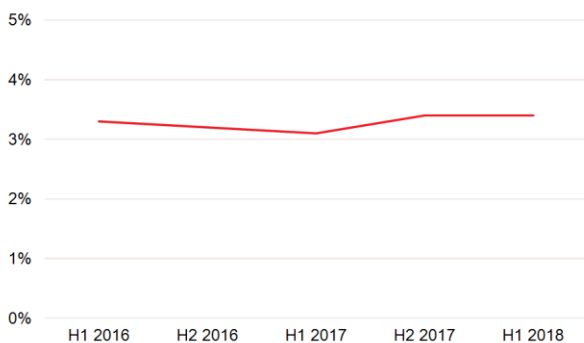
Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Statnett har en nullvisjon for ulykker, og har et ambisiøst mål om å bli blant de ledende transmisjonsnettoperatørene (TSOene) innen HMS i Europa.

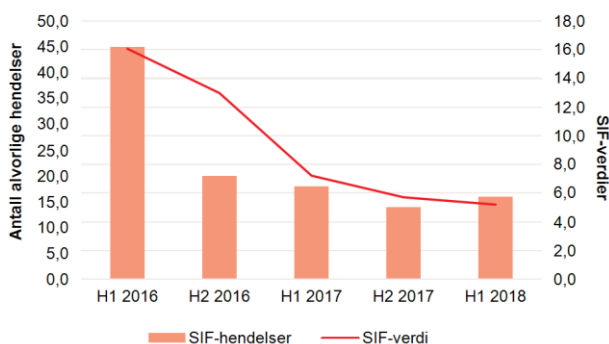
Statnett har de to siste årene gjennomført to strategiske initiativ for å forebygge alvorlige HMS-hendelser. Sikkerprogrammet har involvert alle ansatte med formål å etablere en felles sikkerhetskultur i selskapet. HMS Handlingsplan (K4) ble også startet opp i 2016 for å forebygge alvorlige HMS-hendelser knyttet til prosjektporteføljen som følge av to fatale ulykker hos selskapets entreprenører i 2016.

K4 ble avsluttet i første halvår 2018, og har levert på de mål som ble satt ved etablering av handlingsplanen. En rekke prosesser og arbeidsrutiner er etablert eller forbedret. Systematikk for håndtering av HMS-risiko i tidligfaseprosjekter er forbedret sammen med prosjektets plan for restrisiko til entreprenørene.

Sykefravær rullerende 12 måneder Konsern



SIF-verdi 12 måneder rullerende Konsern



Statnetts HMS-krav i kontraktene er tydeliggjort og forenklet. K4 har med dette skapt varige endringer av stor betydning som bedrer personsikkerheten. I tillegg er et sett med ni Livreddende regler utviklet med bakgrunn i aksjon fra K4 og implementert i hele Statnett.

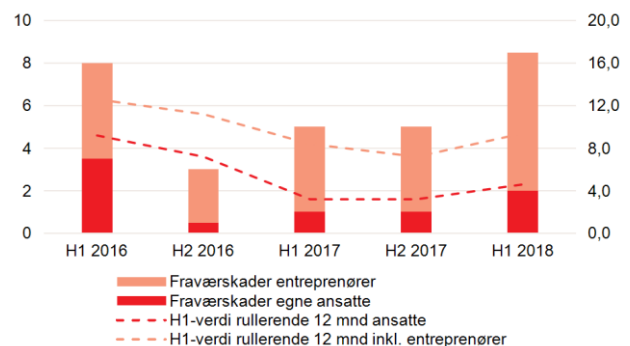
Det er avholdt samlinger for å støtte opp under endringene under K4 og vedvarende kulturbygging i selskapet. Utrulling av et "SIKKER Prosjekt" som et verktøy for å sikre fortsettelse på kulturprogrammet og en enhetlig utrulling ut i prosjektene er startet opp. I tillegg har Statnett innført innovative verktøy ved bruk av "Virtual Reality" for mer effektiv læring i HMS arbeidet.

Det ble i 2017 innført en ny måleindikator "Serious Incident frequency", SIF¹⁾, for en mer proaktiv måling på HMS-tilstanden.

En prosentvis reduksjon i H1-verdi²⁾ og H2-verdi³⁾ er valgt som mål på forbedrings-potensialet i HMS-arbeidet. Statnett har som målsetting å oppnå 15 prosent langsiktig nedgang i hendelsesfrekvensene. Dette målet ble nådd for H1 og SIF i 2017, men viser noe oppgang så langt i 2018.

Konsernets samlede sykefravær var 3,4 prosent for 1. halvår 2018 (3,2 prosent). Selv om Statnetts sykefravær er lavt i forhold til sammenlignbare virksomheter og kraftbransjen samlet sett, arbeides det målrettet for å holde sykefraværet på et lavt nivå. En gjennomgang og tett oppfølging av sykefraværestrenden pågår i 2018.

H-verdi rullerende 12 måneder og fraværsskader Konsern



¹⁾ Antall alvorlige (røde) hendelser innen personskade, nestenulykker, ytre miljø og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per million arbeidede timer

²⁾ Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per million arbeidede timer

³⁾ Skadefrekvens, antall skader med og uten fravær fra jobb per millioner arbeidede timer

Drifts- og markedsinformasjon

Statnett har vurdert kraftsituasjonen som normal gjennom hele 1. halvår 2018. Ved inngangen til halvåret viste den hydrologiske balansen et overskudd i Norge. Det var mer snø i fjellet enn normalt og magasin-fyllingen lå litt over medianen. Gjennom 1. halvår 2018 ble det registrert en nedbørssvikt på til sammen cirka 24 TWh. Den varme perioden i slutten på halvåret førte også til at noe av snøen som lå lagret i fjellet fordampet. I mai lå månedstemperaturen for hele landet 4,4 grader over normalen. Det tørre og varme halvåret har ført til en betydelig svekkelse av den hydrologiske balansen.

Ved inngangen til 1. halvår var magasinutfyllingen 72,3 prosent, 1,9 prosentpoeng over medianen (fra måleserien 1990-2016). Ved utgangen av halvåret var magasinutfyllingen 61,7 prosent, 6,4 prosentpoeng under medianen. Den hydrologiske balansen viste et overskudd i forhold til normalen på cirka åtte TWh ved inngangen til 2018, mens den viste et underskudd på cirka tolv TWh ved utgangen av 1. halvår 2018.

Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 74 TWh og 71 TWh i 1. halvår 2018. Dette ga en netto eksport på cirka tre TWh, cirka tre TWh mindre enn tilsvarende periode i 2017.

Handelskapasiteten fra NO2/NO5-NO1 og NO1-SE3 har vært redusert i vinter grunnet høyt forbruk i NO1 og redusert kapasitet på 300 kV Flesaker - Tegneby. I ekstra kalde perioder (uke 6 og 9) har det i tillegg vært koblet ut fleksibelt forbruk i NO1, og nettet i Oslo-området har vært driftet med redusert forsyningssikkerhet. Også andre områder har i perioder med kaldt vær og høyt forbruk hatt redusert forsyningssikkerhet grunnet begrenset nettkapasitet,

blant annet i Stavanger, Bergen og Vesterålen/Lofoten.

Perioder med varmt vær i mai og juni har gitt utfordringer. Enkelte linjer og komponenter får veldig lav kapasitet ved høye temperaturer. Dette har medført avlysning av planlagte driftsstanser, endrede koblingsbilder og reduserte handelskapasiteter.

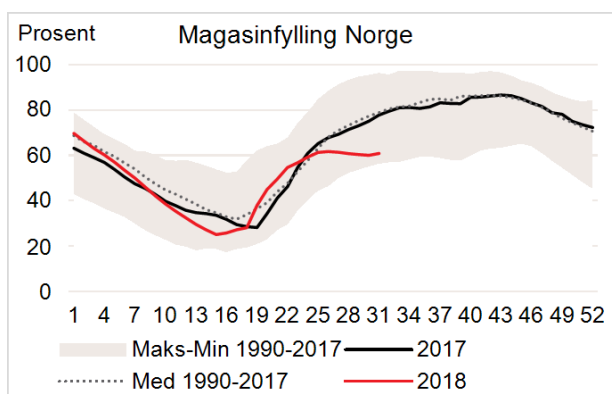
Det har vært mange planlagte driftsstanser, spesielt i siste del av perioden. Blant annet er det mange utkoblinger i forbindelse med Vestre korridor på Sør-Vestlandet. På Østlandet har arbeidet med utskiftning av 300 kV Flesaker - Tegneby startet og er forventet å være ferdig til slutten av august.

I Øst-Finnmark er driften preget av stort kraftoverskudd og lav nettkapasitet, som blant annet skyldes stor andel installert vindkraft. Systemansvarlig har vært nødt til å sende systemkritisk vedtak til aktørene i området med krav om å melde inn tilgjengelige nedreguleringsressurser.

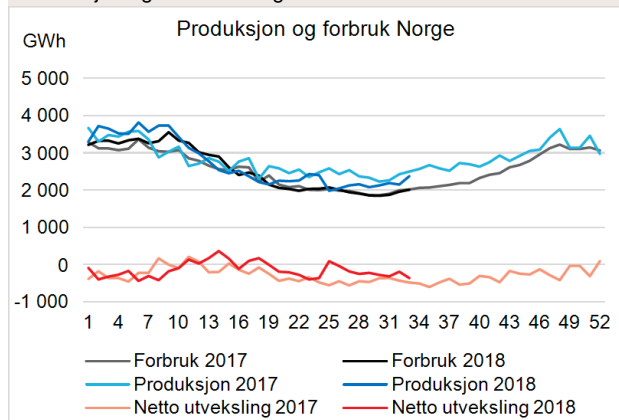
Det nye markedet for intradaghandel, XBID, startet opp 12. juni. XBID gjør det mulig å handle i intradagmarkedet på tvers av områdegrenser i store deler av Europa.

Stort snøfall i vinter gav i perioder mange driftsforstyrrelser og forsyningsavbrudd for lokale nettselskap. Spesielt ble Agder Energi og Skagerak Energi hardt rammet. Det var to driftsforstyrrelser som gav langvarige konsekvenser for handelskapasiteter: NorNed var utilgjengelig fra 20. mars til 26. april grunnet kabelfeil, og Skagerrak 2 var utilgjengelig fra 6. april til 9. mai grunnet feil på en transformator i Kristiansand.

Magasinutfylling Norge



Produksjon og Forbruk Norge



		2018	1. halvår 2018	1.halvår 2017	2017
Ikke-levert energi (ILE)	Enhet: MWh	Ambisjonsnivå: 1 250	43	43	772
Frekvensavvik	Enhet: Minutter	Ambisjonsnivå: 10 000	5 178	5 954	12 018

Samfunnsansvar

Statnett vedtok i juni 2017 en oppdatert konsernstrategi for perioden 2017-2021. Som en del av strategi-prosessen ble det gjennomført en vesentlighets-analyse. Formålet med analysen er å definere de forhold som Statnett vurderer som viktigst, og som omgivelsene mener er viktig at Statnett har fokus på. Resultatet av analysen fremstilles i vesentlighets-matrisen som presenteres i figuren under.

Statnett har et omfattende effektivitetsprogram med målsetting om å oppnå 15 prosent økt effektivitet fra 2013 til utgangen av 2018. I 1. halvår er det jobbet videre med gjennomføring og modning av nye tiltak. Resultater realiseres løpende, og i flere utbyggings-prosjekter er kostnadsprognosene justert ned som følge av forbedret effektivitet. Videre jobbes det med å etablere nye effektiviseringsmålsetninger og tiltak som skal virke i tiden etter 2018. Nye effektivitetsindikatorer med økt innslag av sammenligning mot andre selskaper er under utvikling.

Statnett har rapportert kostnads- og nettanleggsdata fra 2017 til en internasjonal TSO benchmark, og resultatet av denne blir viktig input i regulators vurdering av Statnetts effektivitet. Tidsplanen indikerer at resultater vil foreligge innen utgangen av første halvår 2019.

Statnett ønsker å utvikle og ta i bruk smarte løsninger, både når det gjelder ny teknologi og nye måter å samarbeide på, i Norge og Norden. Statnett legger ned et omfattende FoU arbeid som er tilpasset selskapets strategi. Statnett har tatt initiativ til å samle kraftbransjen til et felles digitaliseringsløft. Statnett og Lyse har siden 1. mai kjørt et forprosjekt sammen med Digital Norway. Forprosjektet er ledet av Statnett og skal vare fram til 1. oktober 2018. Forprosjektet kartlegger eksisterende digitaliseringsinitiativ i nettselskapene og ser på hvilke samfunnsøkonomiske gevinster økt samhandling kan

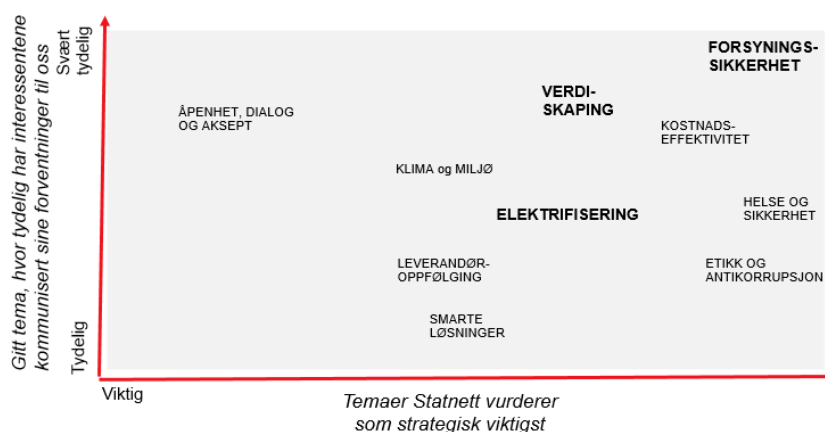
gi. En vesentlig del av forprosjektet består av dialog med bransjen og andre sentrale interessenter.

For å høste gevinster av videre digitalisering har Statnett besluttet at videreutviklingen av det digitale fundamentet, som inkluderer data og digital sikkerhet, skal prioriteres de neste årene. Klar prioritering siste år har også bidratt til å heve kvaliteten på innhenting og deling av informasjon, og dataforvaltningen i hele selskapet styrkes.

Samarbeidsavtale om utvikling av et nytt nordisk balanseringskonsept (MACE) medfører behov for utvikling av komplekse IT-tjenester på tvers av systemgrenser. Statnett har derfor styrket kompetansen og dermed evnen til å videreutvikle komplekse drifts- og markedssystemer.

I 1. halvår har Statnett forbedret systematikken for miljøarbeidet og blitt resertifisert etter ISO14001:2015. Basert på analyser av miljøpåvirkning og kartlagte miljø- og klimarisikoer har Statnett laget en handlingsplan for å nå ambisjonen i konsernstrategien om å bli ledende innen miljø- og klimaarbeid. Handlingsplanen omfatter i hovedsak tiltak for å redusere egne klimagassutslipp, og utvikle beste praksis for ivaretagelse av hensyn til naturmangfold og landskap i utbyggingsprosjekter. Statnetts første fossilfrie utbyggingsprosjekt er startet på Smestad – Sogn, og det planlegges for flere. Det har ikke vært registrert noen større miljøskader verken i prosjekt eller drift første halvår.

Statnett rapporterer årlig på samfunnsansvar etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative (GRI). Rapportering på GRI tilfredsstillende krav i regnskapsloven om rapportering av samfunnsansvar. For nærmere redegjørelse av samfunnsansvar henvises til Statnetts årsrapport for 2017.



Investeringer og prosjekter

Investeringer

I 1. halvår 2018 investerte Statnett totalt 6 259 millioner kroner, sammenlignet med 4 074 millioner kroner i tilsvarende periode i 2017. Dette inkluderer idriftssatte nettprosjekter, prosjekter under utførelse, IKT og øvrige investeringer, samt kjøp og salg av nettanlegg fra andre netteiere. Forventet investerings-nivå for 2018 er på 12,5 milliarder kroner. De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

Viktige hendelser prosjekter

Idriftssatte større investeringsprosjekter

- *Ofoten – Balsfjord*: Stasjoner i Balsfjord, Bardufoss og Kvandal ble ferdigstilt i februar
- *Indre Oslofjord*: Kabellegging mellom Filtvedt (Hurum) og Brenntangen (Vestby) er fullført

Pågående større investeringsprosjekter

- *Vestre korridor*: For å legge til rette for idriftsettelse av NordLink planlegges det for idriftsettelse av 420 kV anlegget i Ertsmyra høsten 2018. Flere viktige ledninger er lagt om og satt i drift mot nye Kvinesdal stasjon. Nytt 420kV anlegg i Saurdal er satt i drift og ledningen mellom Kvinesdal og Kristiansand er satt i drift på 420kV. Det har vært oppstart av arbeider på Sauda og Tjørhom stasjoner, samt ledningsstrekket Sauda - Lyse
- *Balsfjord - Skaidi*: Det er fattet beslutning om oppstart gjennomføring av strekningen Skillemoen - Skaidi
- *Namsos - Åfjord og Snilldal - Surna*: Prosjektet er over 60% ferdigstilt
- *NSL (kabel til England)*: Grunnarbeider i Blyth og Kvilldal er ferdigstilt, og byggearbeidene på converterstasjonene i Blyth og Kvilldal startet opp i 2. kvartal. Kabelinntrekk i Blyth og legging av første

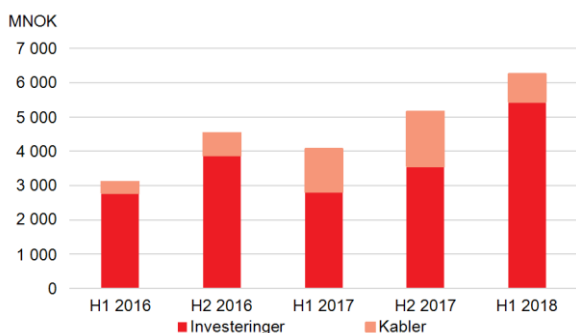
kabellengde ble gjennomført i mai. Sjøbunnsundersøkelse på norsk sektor ble gjennomført i mai

- *NordLink (kabel til Tyskland)*: Installasjon av sjøkabel på norsk side ble ferdig i mai. Ved likeretteranlegg er bygninger ferdigstilt på norsk side og det er god fremdrift på tysk side
- *Lyse - Fagrafjell ledning og stasjon*: Det er fattet investeringsbeslutning, og gjennomført befaring med OED med sikte på å kunne gi endelig konsesjon i 2018
- *Nettplan - Stor-Oslo*:
 - Smestad - Sogn kabelanlegg: Tunnelarbeidene mellom Smestad og Sogn startet opp i januar
 - Sogn, oppgradering av transformator: Endelig konsesjon mottatt og beslutning om oppstart fattet
 - Ulven, transformator: Beslutning om oppstart fattet i januar
- *Stasjonsinvesteringer under gjennomføring*: Det er fattet investeringsbeslutning for Ålfoten økt transformorkapasitet og Mauranger økt transformering. I tillegg er det fattet beslutning om oppstart for Håvik midlertidig kompensering, Kobbvatnet transformatorstasjon og Nedre Vinstra reinvestering 300 kV.

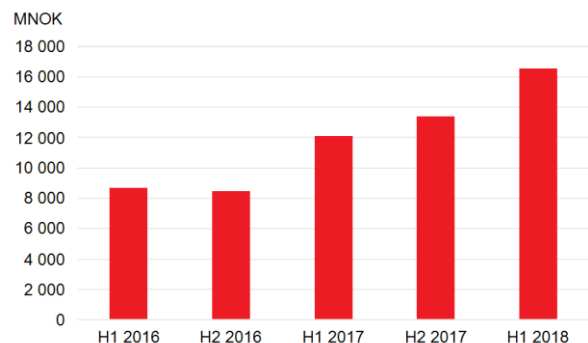
Prosjekter under utvikling

- Løsningsvalg er besluttet for Haugalandet nettforsterkning og Karmøy stasjon, samt Leirdøla fornyelse stasjon/økt transformering og Røykås transformator. Det er besluttet revidert løsningsvalg for Hamang transformatorstasjon
- Konsesjonssøknad sendt for Kvandal - Kanstadbotn fornyelse

Investeringer Statnett Konsern



Utvikling i anlegg under utførelse



	Enhet	2018	1. halvår 2018	1.halvår 2017	2017
		Ambisjonsnivå			
Ferdigstilt kraftledning	Km	229	103	94	232
Idriftssatte bryterfelt	Antall	78	24	22	50

Oversikt over større investeringsprosjekter

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

Prosjekt	Region	Forventet investering
Idriftssatte prosjekter		
Ofoten - Balsfjord, 420 kV-ledning	Nord	MNOK 2 980 - 3 020
Indre Oslofjord, reinvestering kabelforbindelser	Øst	MNOK 1 050 - 1 110
Klæbu - Namsos, spenningsoppgradering	Midt	MNOK 700 - 800
Under gjennomføring		
Vestre korridor, spenningsoppgradering	Sør	MNOK 6 600 - 6 800
Balsfjord - Skaidi, 420 kV-kraftledning	Nord	MNOK 4 260 - 4 440
Namsos - Åfjord og Snilldal - Surna, 420 kV-ledning ¹⁾	Midt	MNOK 2 950 - 3 090
Smestad - Sogn kabelforbindelse og Smestad transformatorstasjon	Øst	MNOK 1 250 - 1 390
Nedre Røssåga - Namsos, spenningsoppgradering	Nord	MNOK 900 - 1 000
Bjerkreim, transformatorstasjon ²⁾	Sør	MNOK 500 - 540
Sogn, transformatorstasjon reinvestering	Øst	MNOK 545 - 583
Syilling, reinvestering	Øst	MNOK 450 - 490
Mellomlandsforbindelser, under gjennomføring		
Kabel til England (NSL) ³⁾		MEUR 750 - 1 000
Kabel til Tyskland (NordLink) ³⁾		MEUR 750 - 1 000
Mottatt endelig konsesjon		
Åfjord - Snilldal, 420 kV kraftledning og kabelanlegg	Midt	MNOK 1 900 - 2 700
Aura/Viklandet - Surna, spenningsoppgradering	Midt	MNOK 500 - 700
Hamang, transformatorstasjon	Øst	MNOK 480 - 700
Under planlegging og konsesjonsbehandling		
Lyse - Fagrafjell, ledning og stasjon	Sør	MNOK 1 800 - 2 100
Sogn - Ulven, kabelforbindelse	Øst	MNOK 1 050 - 1 250
Aurland - Sogndal, spenningsoppgradering	Vest	MNOK 500 - 900
Mauranger - Samnanger oppgradering	Vest	MNOK 600- 950
IKT-prosjekter		
Fornyelse av Statnetts driftssentralsystem		MNOK 600 - 800
Elhub		MNOK 600 - 700

¹⁾ Estimater omfatter ikke delstrekningen Åfjord - Snilldal som også har mottatt endelig konsesjon.

²⁾ Estimater er vist som samlet estimat for hele prosjektet, både Statnett og Lyse Elnett sin andel.

³⁾ 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 2018-valuta, ekskl. byggelånsrente og valutausikkerhet

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I 1. halvår 2018 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 4 472 millioner kroner (3 682 millioner kroner). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 4 240 millioner kroner (3 533 millioner kroner), mens andre driftsinntekter var 232 millioner kroner (149 millioner kroner).

- Tariffinntekter fra fastledd har økt som følge av endret tariffsats for forbrukskunder basert på en økning i Statnetts tillatte inntekt, og tariffinntekter fra energiledd har økt på grunn av høyere kraftpriser
- Lave prisdifferanser mot Danmark og Nederland grunnet høye priser i Norge samt utkobling av NorNed forbindelsen har medført noe lavere flaskehalsinntekter. Flaskehalsinntekter internt i Norge er på samme nivå.

Tillatt inntekt var 4 276 millioner kroner i 1. halvår 2018 (3 940 millioner kroner). Økt tillatt inntekt skyldes økt anleggsmasse, økte driftskostnader og høyere kraftpriser, men motvirkes noe av lave avskrivninger sammenlignet med fjoråret som hadde ekstraordinære avskrivninger.

I 1. halvår 2018 hadde Statnett en mindreinntekt (se note 2) på 36 millioner kroner (407 millioner kroner), eksklusive renter. Ved utgangen av 1. halvår 2018 var

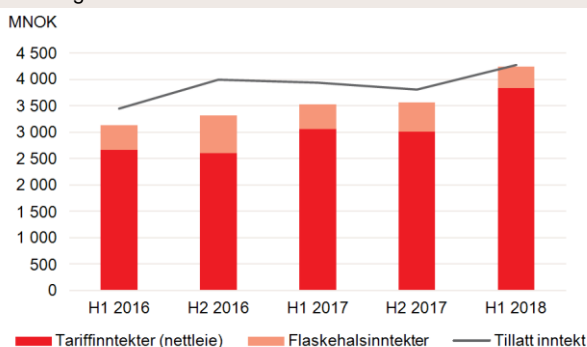
akkumulert mindreinntekt inkludert renter 342 millioner kroner. Mer-/mindreinntekten er ikke balanseført.

Driftskostnader

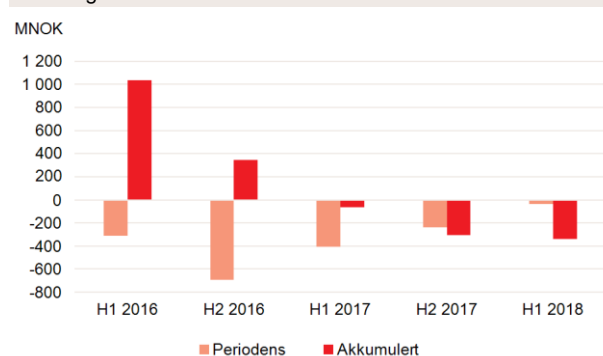
Konsernets driftskostnader i 1. halvår 2018 ble totalt 2 913 millioner kroner (2 741 millioner kroner).

- Totale lønns og personalkostnader er høyere som følge av økt bemanning. Dette forsterkes ved at balanseførte interne timer til investeringsprosjektene er redusert
- Høyere kostnader til systemtjenester skyldes i hovedsak økte kostnader til primær- og tertiærreserver som følge av en kald og lang vinter som medfører høye priser, samt innkjøp av sekundærreserver i flere timer. I tillegg er det økte transittkostnader
- Økt overføringstap skyldes høyere kraftpriser og høyere tapsvolum
- Totale av- og nedskrivninger er lavere som følge av ekstraordinære avskrivninger i fjor relatert til endring i estimerte restverdier på reservekraftverkene. Justert for dette øker avskrivningene i takt med økt anleggsmasse.
- Økningen i andre driftskostnader er marginal og skyldes høyere aktivitet i konsernet

Utvikling driftsinntekter



Utvikling mer-/mindreinntekt



Driftskostnader

	1. halvår		År
	2018	2017	2017
Systemtjenester	275	208	435
Overføringstap	466	315	642
Lønns- og personalkostnader	498	444	951
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	950	1 074	2 403
Andre driftskostnader	724	700	1 658
Sum driftskostnader	2 913	2 741	6 089

Resultat

Driftsresultatet for konsernet i 1. halvår 2018 ble 1 559 millioner kroner (941 millioner kroner).

Netto finansposter for konsernet ble -230 millioner kroner (-171 millioner kroner).

- Økte netto finanskostnader skyldes i hovedsak høyere rentekostnader som følge av økt lånesaldo, samt styrket krone som har medført urealisert tap på frittstående derivater og agiotap på bankinnskudd i valuta
- Økningen motvirkes noe av lavere finansgebyrer som var høye i fjor grunnet inngåelse av ny og høyere trekkfasilitet
- Netto finansposter inkluderer inntekt fra tilknyttede selskaper som i 1. halvår 2018 ga inntekter på elleve millioner kroner (ti millioner kroner)

I 1. halvår ble resultat etter skatt for konsernet 1 033 millioner kroner (550 millioner kroner). Korrigert for endring i ikke balanseført mer-/mindre inntekt, var underliggende resultat etter skatt 1 063 millioner kroner (859 millioner kroner). Økning i underliggende resultat skyldes i hovedsak høyere tillatt inntekt i 2018 som følge av økt anleggsmasse i konsernet.

Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm for perioden var 1 287 millioner kroner (833 millioner kroner).

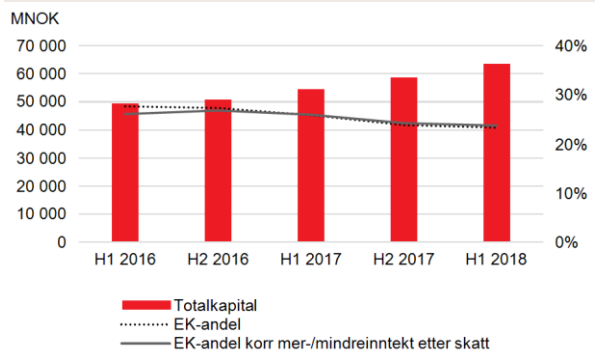
- Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår på 1 852 millioner kroner (1 621 millioner kroner)
- Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -2 988 millioner kroner (-3 936 millioner kroner)

- Totalt ble det nedbetalt lån med 3 289 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån på 6 990 millioner kroner
- Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 3 994 millioner kroner (3 763 millioner kroner)
- De totale ubenyttede trekkrettighetene utgjør 10 200 millioner kroner

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en total kapital på 63 477 millioner kroner (54 473 millioner kroner).

- Rentebærende gjeld utgjorde 41 641 millioner kroner (35 468 millioner kroner), og inkluderer sikkerhetsstillelser under CSA på 2 040 millioner kroner (2 796 millioner kroner). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 2 147 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for sistnevnte, utgjorde 39 494 millioner kroner

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel



Risiko

Statnett er eksponert for risiko i hele verdikjeden. En vurdering av risikobildet per første halvår 2018 viser at konsernet er mest eksponert for risiko innenfor personsikkerhet, bedriftsøkonomisk og finansiell risiko, samt forsyningssikkerhet. Dette bekreftes av rapporterte skader på personell og alvorlige hendelser (SIF).

HMS-forbedringsarbeidet er de siste årene dominert av HMS-handlingsplan (K4) og Sikkerprogrammet. K4 ble ferdigstilt i første halvår 2018, og har levert på de målene som ble satt. Da flere av tiltakene er under implementering er det for tidlig å fastslå HMS-resultatene. Likevel registreres en tydelig nedgang i frekvensen for alvorlige hendelser (SIF). Arbeidet med Sikkerprogrammet pågår fremdeles, og det forventes at programmet på sikt vil føre til en reduksjon i risikonivået innen personsikkerhet og arbeidsmiljø for konsernet og hos selskapets leverandører. Som følge av årsaker nevnt over er risikonivået innen personsikkerhet og arbeidsmiljø over ønsket nivå.

Statnetts økonomi påvirkes av betingelser og krav som settes for nettbransjen, og usikkerheten knyttet til fremtidig utvikling i disse tillegges stor vekt. NVE har sendt på høring forslag til endringer i referanserenten som vil innebære en reduksjon i avkastning på nettkapital på rundt 0,4 prosentpoeng fra og med 2019. Statnetts avkastning påvirkes også av NVEs vurdering av foretakets effektivitet. Statnett fokuserer på kostnadseffektivitet. Statnetts målsetting er å være 15% mer effektiv ved utgangen av 2018 målt i forhold til 2013.

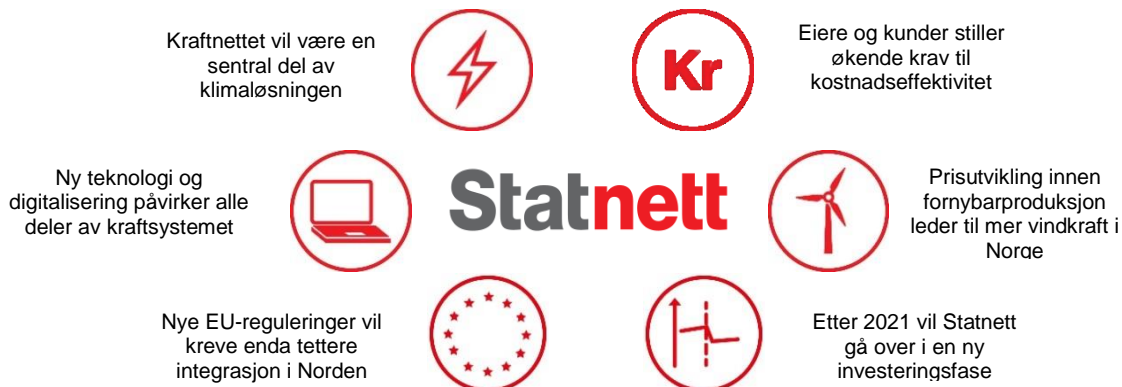
Det forventes sikker og effektiv drift i kommende periode, men enkelte risikofaktorer kan gi større utslag. Forsyningssikkerheten er fortsatt under ønsket nivå med høyest risiko i områdene Lofoten/Vesterålen/Andøya/Harstad, Nyhamna/Ormen Lange, Stor-Oslo, Bergensområdet, Kollsnes og Stavanger. Værrelaterte hendelser og angrep/hacking på driftssystemene er andre hendelser som utgjør risiko for forsyningssikkerheten. Pågående investeringsprosjekter vil styrke forsyningssikkerheten i disse områdene.

Med mer ekstremvær og økende oppmerksomhet om klimaendringer har Statnett over tid arbeidet med risikoreduserende tiltak knyttet til selskapets anlegg og det samlede systemet. De erfaringer selskapet høster og den kunnskap som utvikles nasjonalt og internasjonalt gir Statnett kompetanse og teknologisk innsikt som benyttes for å styrke kraftsystemets evne til å takle klimaendringer. Videre arbeider Statnett for å redusere selskapets utslipp av klimagasser og Statnetts første fossilfrie utbyggings-prosjekt er igangsatt.

Statnett har gjennom første halvår arbeidet videre med forbedringen av en helhetlig tilnærming til risikostyring og internkontroll. For å sikre et effektivt rammeverk gjennomfører selskapet et omfattende arbeid for vurdering av samsvar mot ytre rammer. Dette vil legge grunnlaget for ytterligere forbedring og effektivisering av internkontrollsystemet i Statnett ved at det legges til rette for effektiv kontroll på riktig sted slik at risiko er på et akseptabelt nivå.

Det er også gjort tilpasninger for å imøtekomme kravene i EUs personvernforordning (GDPR). Eksisterende rutiner og retningslinjer for personvern er gjennomgått for å sikre at Statnett oppfyller de nye kravene i lovgivningen som trådte i kraft i juli.

Fremtidsutsikter



I et europeisk perspektiv forsterker klimapolitikken behovet for elektrifisering av transport- og varmesektoren. I Norge er omstillingsbehovet størst innenfor transport og industriproduksjon. Statnett forventer også økt strømforbruk i industrien, inklusive datasentre. Til sammen betyr dette at samfunnets avhengighet av sikker strømforsyning øker fremover. Det underbygger et behov for et robust transmisjonsnett med god kapasitet både innenlands og til utveksling med Norges naboland.

Ny teknologi gir Statnett nye muligheter for å gjennomføre selskapets samfunnsoppdrag. Statnetts hovedmål er å utvikle et fremtidsrettet kraftsystem, samtidig som selskapet sørger for god forsynings-sikkerhet og høy tilgjengelig nettkapasitet. Statnetts strategi for å realisere målene bygger på en ambisjon om å være effektiv, smart og sikker.

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.

Mer fornybar energi i EU og Norden vil sammen med økt utvekslingskapasitet lede til fundamentale endringer i det nordiske synkronområdet. Med mellomlandsforbindelsene som er vedtatt og under bygging vil handelskapasiteten ut av det nordiske synkronsystemet øke til opp mot 10 000 MW. Effektive og automatiserte system- og markedsløsninger, og økt nordisk samarbeid for å styre kraftbalansen, er nødvendig. Dette er i tråd med utviklingen av regelverket i EU som går i retning av enda tettere integrasjon av systemdriften på regionalt nivå i Europa, og en mer aktiv rolle for lokale nettselskap (DSO) i styringen av systemet.

For å møte den økende utfordringen har de fire nordiske TSOene Statnett, Svenska kraftnät, Energinet og Fingrid utviklet en ny balanseringsmodell for det nordiske kraftsystemet. I tillegg er det nordiske plansamarbeidet styrket ved å utgi felles nettplaner basert på koordinerte nettanalyser.

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. Statnett har etablert et samarbeid med norske nettselskaper der et viktig mål er å sikre nok fleksibilitet på alle nettnivåer.

Økt etterspørsel etter elektrisitet kan styrke det markedsmessige grunnlaget for utbygging av vindkraft i Norge. Dette kan gi en høyere etterspørsel etter nettilknytning fremover. Markedsmessige virkemidler og prissignaler er sentrale elementer for en effektiv nettutvikling, og Statnett ser at teknologiutviklingen gir mulighet til fornying og systemutvikling framfor tradisjonell nettutvikling.

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. I tillegg blir det viktig å forstå hvordan samfunnets krav til sikker forsyning påvirkes av økt elektrifisering og digitalisering.

Konsernet har en målsetting om å øke effektiviteten med 15 prosent innen utgangen av 2018, med utgangspunkt i kostnadsnivået i 2013. Effektivitetsprogrammet har gitt resultater i tråd med forventning. Det jobbes videre med å etablere nye effektiviseringsmålsetninger og tiltak som skal virke i tiden etter 2018.

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2018	2017	2017
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	4 240	3 533	7 103
Andre driftsinntekter		232	149	298
Sum driftsinntekter		4 472	3 682	7 401
Driftskostnader				
Systemtjenester		275	208	435
Overføringstap		466	315	642
Lønns- og personalkostnader		498	444	951
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		950	1 074	2 403
Andre driftskostnader		724	700	1 658
Sum driftskostnader		2 913	2 741	6 089
Driftsresultat		1 559	941	1 312
Finansinntekter		80	255	443
Finanskostnader		309	426	779
Netto finansinntekter/-kostnader		-230	-171	-336
Resultat før skattekostnad		1 329	770	976
Skattekostnad		297	220	163
Periodens resultat		1 033	550	813
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for investeringer tilgjengelig for salg		-1	-7	-6
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringer		81	46	-110
Skatteeffekt		-19	-11	23
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		62	28	-93
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	-293
Skatteeffekt		-	-	67
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	-	-226
Sum øvrige resultatelementer		62	28	-319
Totalresultat		1 094	578	494

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	30.6.2018	30.6.2017	31.12.2017
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		442	437	413
Varige driftsmidler		37 553	33 014	35 653
Anlegg under utførelse	4	16 549	12 087	13 393
Investeringer i tilknyttet selskap		91	85	94
Pensjonsmidler		2	126	-
Andre finansielle anleggsmidler	3	2 782	3 441	3 200
Sum anleggsmidler		57 420	49 190	52 753
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	1 771	1 520	3 563
Markedsbaserte verdipapirer	3	1 388	630	1 086
Eiendeler holdt for salg	5	293	-	-
Betalingsmidler	3	2 606	3 133	1 319
Sum omløpsmidler		6 058	5 283	5 968
Sum eiendeler		63 477	54 473	58 721
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		8 865	8 145	8 061
Sum egenkapital		14 815	14 095	14 011
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		1 471	1 432	944
Pensjonsforpliktelser		375	216	354
Andre forpliktelser		595	534	578
Langsiktig rentebærende gjeld	3	38 173	28 165	35 217
Sum langsiktig gjeld		40 613	30 347	37 093
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	3 469	7 303	3 972
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	4 425	2 727	3 310
Betalbar skatt		156	1	335
Sum kortsiktig gjeld		8 049	10 031	7 617
Sum egenkapital og gjeld		63 477	54 473	58 721

Endringer i egenkapital

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Innskutt kapital
01.01.2017	13 867	8 095	-178	5 950
Årets resultat	813	813	-	-
Øvrige resultatelementer	-319	-226	-93	-
Vedtatt utbytte	-350	-350	-	-
31.12.2017	14 011	8 332	-271	5 950
01.01.2017	13 867	8 095	-178	5 950
Periodens resultat	550	550	-	-
Øvrige resultatelementer	28	-	28	-
Vedtatt utbytte	-350	-350	-	-
30.6.2017	14 095	8 295	-150	5 950
01.01.2018	14 011	8 332	-271	5 950
Periodens resultat	1 033	1 033	-	-
Øvrige resultatelementer	62	-	62	-
Implementeringseffekt IFRS 15	35	35	-	-
30.6.2018	14 815	9 075	-210	5 950

Kontantstrøm

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2018	2017	2017
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		1 329	770	976
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-9	-7	-3
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		950	1 074	2 403
Betalte skatter		15	-6	-10
Resultatførte renter		203	189	362
Mottatte renter		8	23	33
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-224	-190	-396
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld		-165	-74	76
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-255	-158	174
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		1 852	1 621	3 615
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		52	81	88
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-2 914	-3 949	-10 661
Utbetalte byggelånsrenter		-135	-93	-216
Endring i investering i tilknyttede og andre selskaper		-	9	9
Mottatt utbytte		9	16	16
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 988	-3 936	-10 764
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	6 990	4 402	12 549
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-3 289	-1 692	-5 801
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		-986	327	105
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	3	316	208	958
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	3	-608	-97	-1 293
Utbetalinger av utbytte		-	-	-350
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		2 423	3 148	6 168
Netto kontantstrøm for perioden		1 287	833	-981
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		1 319	2 300	2 300
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		2 606	3 133	1 319

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter per 30. juni 2018 er bundne midler med 124 millioner kroner.

Ubenyttede trekkrettigheter på 10 200 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 2017. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2017.

Konsernet har tatt i bruk to nye IFRS-standarder fra 1. januar 2018:

IFRS 9 Finansielle instrumenter

Implementering av IFRS 9 Finansielle instrumenter har hatt liten betydning for konsernet og verken standardens regler om klassifisering, nedskrivningsvurdering eller sikringsbokføring har påvirket regnskapet vesentlig. Historiske tall er ikke omarbeidet, og egenkapitalen er ikke endret. Sikringsrelasjoner som kvalifiserer for sikringsbokføring etter IAS 39, vil fortsatt kvalifisere etter IFRS 9. En mer prinsipiell tilnærming til sikringsbokføring innebærer krav om tettere sammenheng mellom risikostyringsstrategi og faktisk risikostyring og åpner for flere sikringsrelasjoner enn tidligere. Foretaket har imidlertid ikke sett behov for andre typer sikringsinstrumenter enn det har i dag. Forenklete krav til effektivitetstesting med krav til retrospektiv, kvantitativ testing av sikringseffektivitet innenfor fastsatte effektivitetsintervall erstattes med mer kvalitativ prospektiv sikringsvurdering og vil kunne innebære at sikringsforhold i mindre grad avbrytes på grunn av ineffektivitet. Forenklingen har for øvrig ikke medført vesentlige endringer da ineffektivitet fremdeles må måles og bokføres. Eiendeler i egenkapitalinstrumenter som ikke er del av en handelsportefølje som tidligere ble klassifisert som Tilgjengelig for salg og målt til Virkelig verdi over øvrige resultatelementer, er omklassifisert til Virkelig verdi over resultat. Tidligere bokført verdiendring på 1 MNOK er bokført over resultat som en omklassifiseringsjustering. For øvrig er det ingen endringer i klassifisering av finansielle eiendeler som innebærer endringer i måling.

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

Standarden erstatter alle eksisterende standarder og fortolkninger for inntektsføring. Kjerneprinsippet i IFRS 15 er at inntekter innregnes for å reflektere overføringen av avtalte varer eller tjenester til kunder, og da til et beløp som gjenspeiler vederlaget selskapet forventer å ha rett til i bytte for disse varene eller tjenestene. Standarden gjelder med noen få unntak, alle inntektsbringende kontrakter med kunder og inneholder en modell for innregning og måling av salg av enkelte ikke-finansielle eiendeler (f.eks. salg av eiendom, anlegg og utstyr). Konsernet har kartlagt sin inntektsføring opp mot ny standard og konkludert med at standarden ikke medfører noen vesentlige endringer utover ytterligere notekrav for årsregnskapet. Konsernet har kun identifisert at salg av programvarelisenser får endret tidspunkt for innregning av inntekt som følge av standarden. Dette medføre en positiv egenkapitaleffekt på 35 millioner kroner ved implementering 1. januar 2018. Utover dette har konsernet ikke identifisert effekter for innregning og måling av inntekter fra kundekontrakter.

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 36 millioner kroner (407 millioner kroner i 1. halvår 2017). Mer-/mindreinntekten regnskapsføres ikke, men rapporteres som en del av underliggende resultat (alternativt resultatmål).

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2018	2017	2017
Tariffinntekter	3 961	3 159	6 343
Flaskehalsinntekter	406	474	1 030
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-127	-100	-238
Driftsinntekter regulert virksomhet	4 240	3 533	7 135
Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	36	407	646
Tillatt inntekt	4 276	3 940	7 781

Spesifikasjon av endring av mer-/mindreinntekt inkludert renter

Periodens ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	36	407	646
Periodens ikke regnskapsførte avsetning renter mer-/mindre inntekt (-/+)	2	-1	-
Endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	39	406	646
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkludert renter 1. januar	303	-343	-343
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkludert renter	39	406	646
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inkludert renter hittil i år	342	63	303

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.

(Beløp i mill. kr)

Eiendeler	Klassifisering under IAS 39	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå	30.06.2018		30.06.2017	
				Bokført verdi	Virkelig verdi	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler							
Langsiktige fordringer	Lån og fordringer	Amortisert kost	-	67	67	60	60
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Virkelig verdi over res.	Amortisert kost	3	75	75	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over res.	3	3	3	2	2
Derivater*	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	2 637	2 637	3 304	3 304
Derivater, ikke rentebærende**	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	2	2	-	-
Sum finansielle anleggsmidler				2 782	2 782	3 441	3 441
Omløpsmidler							
Kundefordringer	Lån og fordringer	Amortisert kost	-	156	156	150	150
Derivater*	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	3	3	158	158
Derivater, ikke rentebærende**	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	30	30	-	-
Andre kortsiktige fordringer	Lån og fordringer	Amortisert kost	-	1 582	1 582	1 212	1 212
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer				1 771	1 771	1 520	1 520
Markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	1	1 388	1 388	630	630
Betalingsmidler	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	-	2 606	2 606	3 133	3 133
Andre forpliktelser***							
Derivater, ikke rentebærende**	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	1	1	-	-
Andre forpliktelser	Andre forpliktelser	Amortisert kost	-	594	594	534	534
Sum andre forpliktelser				595	595	534	534
Rentebærende gjeld							
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	Amortisert kost	2	37 402	37 926	27 615	28 248
Derivater*	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	771	771	550	550
Sum langsiktig rentebærende gjeld				38 173	38 697	28 165	28 798
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre forpliktelser	Amortisert kost	2	3 469	3 569	7 282	7 290
Derivater*	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	-	-	21	21
Sum kortsiktig rentebærende gjeld				3 469	3 569	7 303	7 311
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld							
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Andre forpliktelser	Amortisert kost	-	4 352	4 352	2 727	2 727
Derivater, ikke rentebærende**	Virkelig verdi over res.	Virkelig verdi over res.	2	73	73	-	-
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				4 425	4 425	2 727	2 727

Sum for hvert enkelt verdsettelsesnivå	30.06.2018		30.06.2017	
	Bokført verdi	Virkelig verdi	Bokført verdi	Virkelig verdi
Nivå 1	1 388	1 388	630	630
Nivå 2	-39 044	-39 668	-32 006	-32 647
Nivå 3	78	78	77	77

* Posten omfatter rentebærende derivater for 2018, mens den for 2017 viser både rentebærende og ikke rentebærende derivater. Med rentebærende derivater menes derivater knyttet til rentebærende gjeld. Ikke rentebærende derivater er knyttet til valutasikring i store anskaffelseskontrakter.

** Ikke rentebærende derivater presenteres separat for 2018

*** Urealiserte tap for ikke rentebærende derivater som forfaller mer enn 1 år frem i tid, presenteres som andre forpliktelser fra 2018. I årsrapporten for 2017 blir andre forpliktelser presentert i note 21.

Det har ikke vært overføringer mellom de ulike nivåene i perioden.

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 kredittisiko, 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, pengemarked- og rentefond, 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

<i>(Beløp i mill.kr)</i>	2018	2017
Anskaffelseskost 1. januar	13 472	8 432
Tilgang	4 458	3 981
Kapitaliserte byggelånsrenter	135	93
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 535	-334
Nedskrivning	-22	-10
Anskaffelseskostnad 30. juni	16 509	12 162
Effekt sikringsbokføring	40	-75
Anlegg under utførelse 30. juni	16 549	12 087

Kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2018

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2018 er 12,7 milliarder kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Statnett overtok pr. 1. januar 2018 300 kV-nettet på strekningen Fana – Kollsnes - Mongstad fra BKK Nett AS. Anleggene ble i forbindelse med overtakelsen omklassifisert til transmisjonsnett av NVE fra samme dato. 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 Mongstad – Modalen er 2,0 milliarder kroner.

Note 5 – Eiendeler holdt for salg

Konsernet har inngått avtale om salg av gassturbiner og tilhørende anlegg fra reservekraftverket på Tjeldbergodden. Salget er planlagt gjennomført i løpet av siste kvartal i 2018. Balanseført verdi er 293 millioner kroner, og anlegget omklassifiseres til eiendeler holdt for salg per 30. juni 2018.

Erklæring fra styret og konsernsjef


Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2018, 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, 28. august 2018

Styret i Statnett SF



Jan Fredrik Baksaas
Styrets leder



Synne Larsen Homble
Nestleder



Maria Sandsmark
Styremedlem



Egil Gjesteland
Styremedlem



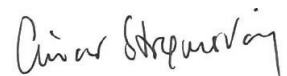
Tove Pettersen
Styremedlem



Pernille Dørstad
Styremedlem



Steinar Jøråndstad
Styremedlem



Einar Anders Strømsvåg
Styremedlem



Ole Bjørn Kirstihagen
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