

1. halvår

2026



Innhold

Konsernsjefen har ordet	3
Finansielle nøkkeltall	5
Bærekraft og HMS	6
Drift- og markedsinformasjon	7
Prosjekter og utbygging	9
Finansielle resultater	10
Regnskap med noter	12
Erklæring fra styret og konsernsjef	24
Alternative resultatmål	25

Konsernsjefen har ordet

Statnett øker aktiviteten betydelig for å bygge mer nett og øke kapasiteten i kraftsystemet, og gjennom 2026 har vi hatt god fremdrift i våre prosjekter. Det er stor etterspørsel etter nettkapasitet over hele landet, og ved inngangen til andre halvår har vi 271 aktive utbyggingsprosjekter som skal styrke det norske transmissjonsnettet. Dette er rekordmange. Samtidig har Statnett levert stabil og god forsyningssikkerhet i første halvår.

Vi skal planlegge og bygge nett og kraftsystem raskt og effektivt, og utbyggingstakten akselererer. Vi prioriterer å øke kapasiteten mellom landsdeler via viktige transportkanaler, samt øke kapasiteten innenfor en rekke prioriterte områder som beskrevet i vår systemutviklingsplan.

For å styrke kapasiteten nord-sør på Vestlandet, er vi godt i gang med forsterkninger mellom Sogndal og Sauda der vi over Sognefjorden nå bygger verdens lengste fjordspenn på 420 kV. I Finnmark er vi halvveis i byggingen av den nye 420 kV-ledningen mellom Skaidi og Hammerfest som tilrettelegger for elektrifisering av Melkeøya. Vi forbereder også bygging østover til Lebesby og gjennomfører tilleggsutredninger videre mot Seidafjellet. For å legge til rette for planlagt industriforbruk på Haugalandet, bygges det ny ledning mellom Blåfalli og Gismarvik.

Økt kapasitet i eksisterende nett og i kraftsystemet.

Å bygge ut nytt nett tar lang tid. Med tiltak som øker utnyttelsen i det nettet vi allerede har, økes nettkapasiteten raskt og effektivt.

I løpet av 2025 økte Statnett kapasiteten i eksisterende anlegg med 1000 MW. Hittil i år er kapasiteten i eksisterende anlegg ytterligere økt med inntil 1200 MW, hovedsakelig grunnet temperaturoppgradering av linjer. Totalt er det planlagt å gjennomføre 118 prosjekter med temperaturoppgradering av eksisterende ledninger, og 58 av disse er i gang.

Flytbasert markedskobling bidrar til at vi utnytter nettet enda bedre og gir kraftmarkedet tilgang til mer nettkapasitet. Det er en av de største omleggingene i kraftsystemet de siste tiårene og har gjort inntil 700 MW mer kapasitet tilgjengelig mellom nord og sør i Norge og Sverige.



Økt kapasitet i anlegg og optimalisering av systemdriften, legger til rette for at flere kan tilknytte seg nettet og reduserte prisforskjeller.

Statnett har i 2026 endret tariffmodellen for å legge til rette for en bedre utnyttelse av nettet og en mer hensiktsmessig fordeling av kostnadene mellom brukerne. Formålet er å gi effektive prissignaler og sørge for at kostnadene i større grad reflekterer den nettkapasitet de ulike kundegruppene legger beslag på. Vi arbeider videre med etablering av egen tariff for å reservere kapasitet i nettet og standardisert anleggsbidrag. Ved å tydeliggjøre kostnaden med å reservere kapasitet, forventer vi at nettkøen i større grad vil reflektere reelle og modne behov for nettilknytning.

Høy vekst i forbrukssøknader. De siste 12 månedene har Statnett knyttet til nytt forbruk i kraftsystemet på over 600 MW og 100 MW i produksjon. Samtidig øker køen av nye kunder som ønsker å knytte seg til nettet kraftig. I første halvår 2026 har vi mottatt modne søknader om tilknytning til nettet på rundt 3500 MW. Dette er en økning på 2000 MW sammenlignet med samme halvår i fjor. Statnett har gjort et omfattende arbeid for å rydde opp i køen av de som vil knytte seg til nettet, og har i 2026 innført strengere krav til modenhet for å få reservert kapasitet.

I Nord-Norge nord for Salten, er det reservert kapasitet til planlagt større forbruk tilsvarende en økning av forbruket på 60 prosent i tillegg til kapasitet til utvikling av vanlig forbruk. For å sikre forsyningssikkerheten i regionen og legge til rette for forbruk under 5 MW, har Statnett satt en midlertidig stopp for tilknytning av nytt større forbruk utover de som har fått reservert kapasitet, mens vi jobber med tiltak som kan styrke tilgangen til kraft i området.

Statnett vil raskt gjennomføre en konseptvalgutredning for Nord-Norge.

Et kostnadseffektivt Statnett. En omfattende portefølje av utbyggingsprosjekter krever store investeringer, noe som vil øke næringslivets og husholdningers kostnader for å bruke transmisjonsnettet. Samtidig driver et presset leverandørmarked investeringskostnadene opp. Dette understreker viktigheten av at vi bygger og drifter anleggene kostnadseffektivt. Statnett jobber aktivt med kostnadseffektivitet og realiserer store besparelser både i form av direkte reduksjoner og kostnadsunnngåelser. Dette inkluderer blant annet mer effektiv utnyttelse av ressurser, optimalisering av innkjøp og mer effektiv drift og vedlikehold av nettanleggene våre.

Å bygge nye kraftledninger tar lang tid, og vi har systematisk jobbet både med egne prosesser og sammen med myndighetene for å redusere ledetidene. Regjeringen har presentert en rekke tiltak med mål om å halvere ledetiden, blant annet en frist på konsesjonsbehandling på to år. Kortere ledetider gir både lavere prosjektkostnader og raskere samfunnsnytte av tiltakene.

Vi øker robusthet og beredskap i drift og utvikling.

Beredskap og sikkerhet er grunnleggende, det skal være trygt å jobbe i og for Statnett. Vi skal tenke sikkerhet i alt i vi gjør. Dessverre opplevde vi i vinter en tragisk fallulykke på utbyggingsprosjektet mellom Blåfalli og Gismarvik, der en medarbeider hos en av våre leverandører mistet livet. Slike ulykker skal ikke skje, og Statnett sørger for at vi som byggherre lærer mest mulig av dette.

Statnett er en viktig del av det norske totalforsvaret. Vi skal bygge og drifte sikkert, med vekt både på fysisk og digital sikkerhet. Dersom noe skjer, skal vi raskt kunne gjenopprette strømforsyningen.

Det norske samfunnet er helt avhengig av stabil strømforsyning i alle dager og situasjoner som ligger foran oss.



Konsernsjef
Elisabeth Vike Vardheim

Finansielle nøkkeltall

For definisjoner se alternative resultatmål mot slutten av rapporten.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2026	2025	2025
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	9 324	11 530	20 205
Driftsresultat (EBIT)	822	1 962	3 068
Periodens resultat	-342	737	792
Justeringer			
Periodens endring saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, før skatt	1 609	-2 562	2 629
Periodens endring saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, etter skatt	1 255	-1 998	2 052
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) periodens slutt, etter skatt	-231	-5 536	-1 487
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt)			
Underliggende driftsinntekter	10 933	8 967	22 834
Underliggende driftsresultat (EBIT)	2 431	-601	5 697
Underliggende halvårsresultat	914	-1 261	2 843
Hovedtall balanse			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse inkl. byggelånsrenter og kjøp)	6 424	4 744	10 582
Totalkapital	120 199	104 413	108 701
Finansielle nøkkeltall			
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA)	2 810	3 733	6 734
Underliggende EBITDA	4 418	1 171	9 363
Kapital nettvirksomhet, inkl. arbeid under utførelse	94 667	86 044	90 065
Totalavkastning på kapital nettvirksomhet, inklusivanlegg under utførelse før finans og skatt (EBIT)	1,7 %	4,6 %	3,5 %
Totalavkastning på kapital nettvirksomhet, inklusivanlegg under utførelse før finans og skatt (EBIT), underliggende	5,2 %	-1,4 %	6,6 %
Egenkapitalprosent	20,9 %	24,1 %	23,5 %
Egenkapitalprosent, underliggende	20,7 %	18,8 %	22,1 %
Gjeldsdekningsgrad	3,9 %	9,4 %	7,1 %
Gjeldsdekningsgrad, underliggende	9,2 %	-0,4 %	11,4 %
Standard & Poors' og Moody's Investors Service	A+ / A2	A+ / A2	A+ / A2

Bærekraft og HMS

HMS

3. mars 2026 omkom en ansatt hos en entreprenør av Statnett i forbindelse med ledningsarbeid i prosjektet Blåfalli–Gismarvik. Politiets undersøkelse pekte på feil bruk av seletøy som direkte årsak til hendelsen. En intern undersøkelse av Statnetts utøvelse av byggherreansvaret vurderer at prosjektet har vært godt fulgt opp. Samtidig peker undersøkelsen på forbedringsområder som følges opp med tiltak.

Statnett gjennomfører mange operasjoner med høyt potensial for personskader, og arbeidet med å redusere risiko for personskader er det viktigste vi gjør. Utviklingen i antall alvorlige hendelser og nestenulykker følges tett, og måles gjennom nøkkeltallet SIF. Samlet SIF-verdi har ligget over ambisjonen for 2026, men utviklingen gjennom våren har vært positiv. De viktigste tiltakene har vært å styrke operasjonell risikostyring, tydeliggjøre roller og ansvar i prosjekt- og byggherreoppfølging, forbedre rapportering og læring etter hendelser, videreutvikle systemstøtte for HMS og styrke lederoppfølging på arbeidssted og i prosjekt. Arbeidet med sikkerhetskultur er videreført gjennom kampanjer, bevisstgjøringstiltak og en modenhetsvurdering.

Sykefraværet første halvår 2026 er fortsatt lavt. Per juni 2026 var sykefraværet i Statnett SF 3,4 prosent rullerende 12 måneder. Kvinneandelen i Statnett holder seg stabil. I utgangen av første halvår 2026 var den 29 prosent. Statnett jobber videre for økt mangfold og høyere kvinneandel.

Bærekraft

Statnett spiller en sentral rolle i Norges omstilling til et lavutslippssamfunn. Samtidig må også Statnett omstille seg. Samfunnsoppdraget vårt innebærer et ansvar for å ivareta enkeltmennesker, lokalsamfunn, klima og natur i utviklingen av fremtidens kraftsystem.

I februar 2026 lanserte Statnett en helhetlig omstillingsplan som vil være førende for bærekraftsarbeidet i årene fremover. I tråd med statens forventninger til oss skal vi blant annet kutte egne utslipp i henhold til Parisavtalen og redusere naturpåvirkning ved å følge tiltakshierarkiet. Hovedprinsippet i tiltakshierarkiet er først å forsøke å unngå negativ påvirkning på natur, deretter redusere påvirkning, før man istandsetter og til slutt kompenserer for uunngåelig negativ påvirkning. Vi skal samtidig ivareta egne ansatte, fremme anstendige arbeidsforhold i verdikjeden og hensynta berørte lokalsamfunn. Omstillingsplanen inneholder konkrete mål og tiltak for hvordan vi skal lykkes med dette.

Vi rapporterer årlig på bærekraft i tråd med EUs direktiv om bærekraftsrapportering, senest i Statnetts årsrapport for 2025. Rapporteringen baseres på vår doble vesentlighetsanalyse, som oppdateres årlig.

	1. halvår		År
	2026	2025	2025
SIF-verdi ¹⁾	4,0	4,5	4,5
Sykefravær (12 måneder rullerende)	3,4 %	3,5 %	3,4 %
Kvinneandel	29,0 %	28,9 %	28,6 %

¹⁾ Antall alvorlige (røde) hendelser innen personskade, nestenulykker, ytre miljø, og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per mill. arbeidstimer.

Drift- og markedsinformasjon

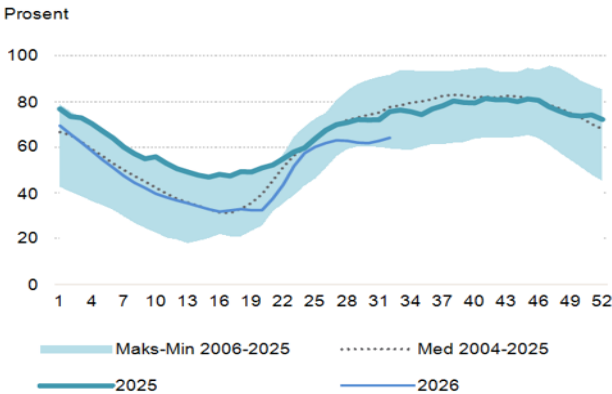
Svekket hydrologisk balanse

Første halvår 2026 var preget av lite nedbør, lave snømagasiner og en gradvis svekkelse av den hydrologiske balansen. Det falt om lag 13 TWh mindre nedbør enn normalt i Norge, og alle de fem prisområdene hadde nedbørsmengder under normalen. Underskuddet var størst i januar og februar, som var både kalde og tørre måneder. Dette førte til høyt forbruk, svært lave snømagasiner og redusert tilsig til vannmagasinene gjennom store deler av halvåret.

Ved inngangen til året lå fyllingsgraden i norske vannmagasin rundt 4 prosentpoeng over medianen for perioden 2006-2025, mens den ved utgangen av halvåret lå rundt 6 prosentpoeng under medianen. Alle prisområdene hadde fyllingsgrad under medianen, med unntak av Nord-Norge (NO4), hvor fyllingsgraden var historisk høy for årstiden og 20,1 prosentpoeng over medianen. Den hydrologiske balansen for Norge ble svekket med rundt 8 TWh i løpet av halvåret og viste ved utgangen av juni et underskudd på om lag 13 TWh.

Total norsk produksjon- og forbruk av kraft for halvåret var henholdsvis 87,8 TWh og 84,3 TWh. Dette gir en netto eksport på ca 3,5 TWh. I samme periode året før var eksporten betydelig høyere på 14,2 TWh.

Magasinfylling Norge



Økte kraftpriser og stor prisforskjell mellom nord og sør

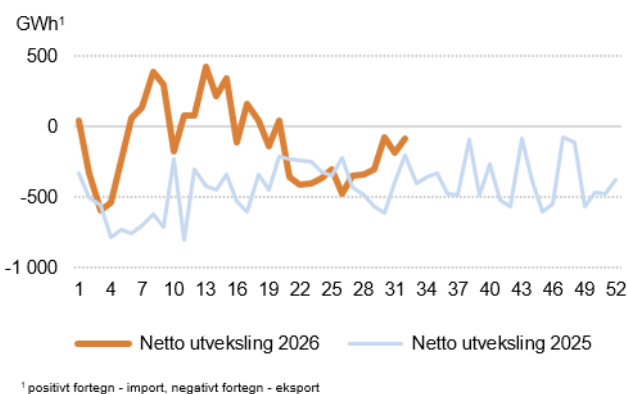
Kraftprisene var betydelig høyere i alle prisområder i første halvår 2026 sammenlignet med året før.

Prisøkningen må ses i sammenheng med en svakere hydrologisk situasjon, med lite nedbør og kald start på året. De regionale prisforskjellene mellom Nord-/Midt-Norge og Sør-Norge var fortsatt store.

Midt-Norge (NO3) hadde den sterkeste prisveksten, blant annet som følge av en betydelig svekkelse i den hydrologiske balansen og perioder med redusert importkapasitet. Nord-Norge (NO4) hadde den minste prisøkningen, men prisnivået økte likevel betydelig fra et historisk lavt nivå året før. Forskjeller i hydrologisk balanse og begrensninger i overføringskapasiteten mellom Nord-/Midt-Norge og Sør-Norge bidro til vedvarende prisforskjeller mellom landsdelene. Gjennomsnittlige kraftpriser i de ulike prisområdene i 1. halvår 2025 og 1. halvår 2026 er vist i tabellen under:

Prisområde (tall i EUR/MWh)	1. halvår	
	2026	2025
NO1 (Øst-Norge)	100	58
NO2 (Sørvest-Norge)	100	62
NO3 (Midt-Norge)	83	18
NO4 (Nord-Norge)	41	6
NO5 (Vest-Norge)	100	47

Netto utveksling Norge



Forsyningssikkerheten har vært god

Forsyningssikkerheten var god i første halvår 2026, til tross for en svekket hydrologisk balanse, flere større nettutbygginger og enkelte krevende driftsforstyrrelser.

Forsyningssikkerheten ble understøttet av høy magasinifylling i Nord-Norge, stor andel regulerbar vannkraft, økende bidrag fra uregulerbar produksjon og gode importmuligheter. Kraftsystemet håndterte i hovedsak både driftsforstyrrelser og planlagte kapasitetsreduksjoner uten vesentlige konsekvenser for sluttbrukerne.

Tilgjengeligheten på enkelte utenlandsforbindelser var redusert i første halvår 2026, dette reduserte mulighetene for kraftutveksling med Nederland og Danmark i perioder.

NorNed-forbindelsen mellom Norge og Nederland har over tid hatt tekniske utfordringer som har medført redusert overføringskapasitet. For å gjenopprette den opprinnelige kapasiteten på 700 MW ble det gjennomført tiltak på forbindelsen i første halvår.

Skagerrak-forbindelsen mellom Norge og Danmark (NO2-DK1) har etter en kabelfeil i juni redusert kapasitet med 245 MW. Reparasjonstiden ble estimert til om lag tre måneder.

Norges store regulerbare vannmagasiner og muligheten for kraftutveksling med nabolandene er fortsatt viktige forutsetninger for å opprettholde forsyningssikkerheten, særlig i perioder med lavt tilsig og svekket hydrologisk balanse.

Vellykket overgang til automatisert balansering

Automatisert balansering har nå vært i drift i over ett år, og erfaringene viser at overgangen har vært vellykket. Løsningen har bidratt til stabil drift, bedre frekvenskvalitet og mer effektiv balansering av kraftsystemet.

Flytbasert markedskobling har tilgjengeliggjort opptil 700 MW kapasitet mellom nord og sør i Norge og Sverige. Samtidig har erfaringene avdekket flere områder med behov for videre utvikling. Flytbasert markedskobling har påvirket balansemarkedene mer enn forventet ved at økt kapasitetsutnyttelse i døgnmarkedet har redusert tilgjengelig kapasitet for intradag- og reservemarkeder. Dette har i perioder bidratt til høyere reservepriser og økt volatilitet i ubalanseprisene.

Prosjekter og utbygging

Statnett øker aktiviteten betydelig for å bygge mer nett for å øke kapasiteten i kraftsystemet. Statnetts samlede investeringer i første halvår 2026 var 6 424 mill. kroner, en økning fra 4 744 mill. kroner i første halvår 2025.

Investeringene inkluderer avsluttede og pågående nettanleggsprosjekter, kjøp av nettanlegg og digital utvikling.

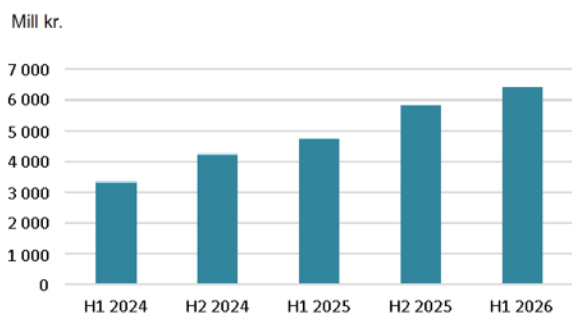
Anlegg under utførelse er i første halvår vesentlig økt fra 11 293 mill. kroner til 16 617 mill. kroner. Den økte aktiviteten i porteføljen består av prosjekter som styrker forsyningssikkerheten, øker kapasiteten mellom landsdeler og legger til rette for nytt forbruk.

For å styrke kapasiteten nord-sør på Vestlandet, pågår forsterkninger mellom Sogndal og Sauda. I Finnmark er

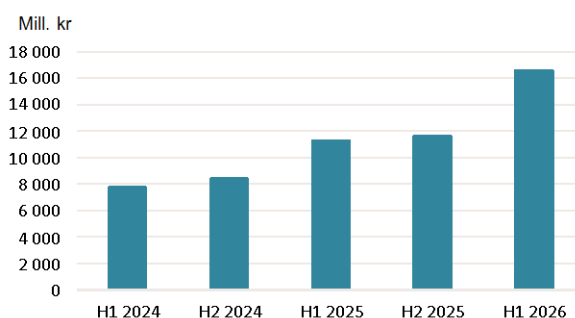
den nye 420 kV-ledningen mellom Skaidi og Hammerfest midtveis i gjennomføring. Tiltaket legger til rette for elektrifiseringen av Melkøya. For å legge til rette for planlagt industriforbruk på Haugalandet, bygges det ny ledning mellom Blåfalli og Gismarvik.

I 1. halvår har en rekke prosjekter gått over i gjennomføringsfase – blant annet Stemmen, Onarheim og Kristiansand stasjon og antall prosjekter nettanleggsporteføljen økt fra 248 til 271 pågående prosjekter.

Investeringer Statnett Konsern



Utvikling i anlegg under utførelse Konsern



Finansielle resultater

Statnetts driftsinntekter reguleres av Reguleringsmyndigheten for energi (RME), som fastsetter et tak for tillatt inntekt. Regnskapsførte inntekter kan avvike fra tillatt inntekt i enkeltår, men skal over tid tilsvare tillatt inntekt. Underliggende resultat baseres på tillatt inntekt, og differansen mellom regnskapsmessig og underliggende resultat omtales som mer- eller mindreinntekt.

Underliggende resultat for konsernet var 914 mill. kroner i første halvår 2026, mot et negativt resultat på 1 261 mill. kroner i samme periode i 2025. Dette tilsvarer en forbedring på 2 175 mill. kroner. Underliggende driftsresultat var 2 431 mill. kroner, sammenlignet med minus 601 mill. kroner året før. Resultatforbedringen skyldes i hovedsak lavere kostnader til systemtjenester. Kostnadene inngår i inntektsrammereguleringen og kompenseres med to års etterslep.

Regnskapsmessig halvårsresultat i 2026 var minus 342 mill. kroner, mot et overskudd på 737 mill. kroner i første halvår 2025. Resultatnedgangen skyldes i hovedsak lavere tariff- og flaskehalsinntekter, delvis motvirket av lavere kostnader til systemtjenester. Kostnadene til overføringstap økte som følge av høyere kraftpriser. Regnskapsmessig driftsresultat i første halvår 2026 var 822 mill. kroner, mot 1 962 mill. kroner i samme periode året før.

Driftsinntekter

Konsernets regnskapsmessige driftsinntekter i første halvår 2026 var 9 324 mill. kroner, mot 11 530 mill. kroner i samme periode i 2025. Nedgangen skyldes lavere tariff- og flaskehalsinntekter.

Flaskehalsinntektene ble redusert med 2 023 mill. kroner sammenlignet med første halvår 2025. Nedgangen skyldes både lavere innenlandske og utenlandske flaskehalsinntekter, hvor utveksling mot Europa utgjør den største forklaringsfaktoren. Tariffinntektene ble redusert med 467 mill. kroner sammenlignet med samme periode i 2025 som følge av halvering av forbrukstariffen

fra 1. juli 2025. Det ble ikke foretatt ekstraordinære tilbakebetalinger til netteierne i første halvår 2026, mens det i samme periode i 2025 ble utbetalt 488 mill. kroner.

I 2026 mottok Statnett vedtak om kompensasjon på 5,2 mrd. kroner, for økning i kostnader til systemtjenester i perioden 2021-2024. Av dette vedtaket ble 4,92 mrd. kroner medtatt som mindreinntekt i 2025 og resterende 0,28 mrd. kroner medtatt i 2026.

Samlet medførte dette at Statnett hadde en mindreinntekt på 1 609 mill. kroner i første halvår 2026, mot en merinntekt på 2 562 mill. kroner i samme periode i 2025. Ved utgangen av første halvår 2026 var den akkumulerte merinntekten redusert til 297 mill. kroner. Opparbeidet mer- eller mindreinntekt balanseføres ikke etter IFRS. Se note 2 for nærmere omtale av driftsinntektene. Merinntekten vil over tid bli tilbakebetalt til netteierne i det underliggende nettet.

Driftskostnader

Konsernets driftskostnader var 8 502 mill. kroner i første halvår 2026, mot 9 568 mill. kroner i samme periode i 2025. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere kostnader til systemtjenester.

Systemtjenester omfatter kostnader knyttet til Statnetts ansvar for å opprettholde balansen i kraftsystemet og sikre forsyningssikkerhet og leveringskvalitet. Kostnadene er redusert fra 4 232 mill. kroner i første halvår 2025 til 2 238 mill. kroner i første halvår 2026 som følge av effektiviseringer i kapasitetsmarkedet og justert avveining mellom reservekjøp og driftsrisiko.

I motsatt retning trekker økte kostnader til overføringstap som følge av høyere kraftpriser, samt høyere avskrivninger som følge av økte investeringer. Andre driftskostnader økte også sammenlignet med samme periode i fjor, hovedsakelig som følge økt aktivitet knyttet til digitaliseringsprosjekter. Økningen motvirkes av reduksjon i driftskostnader blant annet som følge av pågående og gjennomførte effektiviseringstiltak. Dette

inkluderer blant annet mer effektiv utnyttelse av ressurser, optimalisering av innkjøp og mer effektiv drift og vedlikehold av nettanleggene våre.

Finans

Netto finansposter for konsernet var negative med 1 271 mill. kroner i første halvår 2026, mot negative 1 027 mill. kroner i samme periode i 2025. Økningen skyldes i hovedsak høyere rentekostnader i tillegg til lavere avkastning på markedsbaserte verdipapirer og reduserte øvrige finansinntekter. Dette ble delvis motvirket av høyere renteinntekter, økt resultatandel fra tilknyttet selskap, positive valutaeffekter og lavere øvrige finanskostnader.

Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm for konsernet var 3 160 mill. kroner i første halvår 2026, mot 76 mill. kroner i samme periode i 2025.

I første halvår 2026 økte kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter fra 605 mill. kroner til 3 236 mill. kroner sammenlignet med første halvår 2025, hovedsakelig som følge av endringer i arbeidskapitalen, herunder leverandørgjeld og endret sikkerhetsstillelser knyttet til NASDAQ med overgang til bankgaranti.

Netto negativ kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var betydelig høyere enn i samme periode i 2025. Økningen fra -1 214 mill. kroner til -10 435 mill. kroner skyldes i hovedsak kjøp av rentefond, lavere salg av markedsbaserte verdipapirer sammenlignet med samme periode i 2025, samt økte investeringer i varige driftsmidler.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter økte fra 685 mill. kroner til 10 358 mill. kroner sammenlignet med samme periode i 2025. Dette inkluderer opptak av ny rentebærende gjeld på 16 210 mill. kroner og nedbetaling av rentebærende gjeld på 2 507 mill. kroner.

Statnett lånte totalt 16 210 mill. kroner i første halvår 2026. I februar ble det utstedt nye obligasjonslån på til sammen 5 852 mill. kroner med løpetider på 3–15 år. I mai ble det tatt opp et nytt lån fra Nordic Investment Bank (NIB) på 2 000 mill. kroner med 15 års løpetid, og i juni ble det utstedt et nytt obligasjonslån på 8 258 mill. kroner (750 mill. euro) med forfall i 2035. I samme periode forfalt obligasjonslån på totalt 1 082 mill. kroner, samt et sertifikatlån på 1 000 mill. kroner.

Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard & Poor's og Moody's Investors Services har opprettholdt Statnett SF's kredittrater for langsiktig låneopptak på henholdsvis A+ og A2. Den høye kredittratingen gir Statnett SF gode lånemuligheter.

Totalkapitalen økte i første halvår 2026 til 120 199 mill. kroner mot 104 413 mill. kroner i samme periode i 2025. Rentebærende gjeld økte til 78 961 mill. kroner mot 66 317 mill. kroner i første halvår 2025.

Egenkapitalen er tilnærmet uendret, og er ved utgangen av første halvår inneværende år 25 149 mill. kroner. Egenkapitalprosenten i konsernet ble redusert fra 24,1 prosent første halvår 2025 til 20,9 prosent i samme periode 2026. Korrigert for merinntekt er den økt fra 18,8 prosent i til 20,7 prosent i samme periode.

Risiko og usikkerhet

Det har ikke vært vesentlige endringer i konsernets risiko- og usikkerhetsforhold utover beskrivelsen i årsrapport for 2025.

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	Hittil i år		År
		2026	2025	2025
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	9 452	11 316	20 048
Verdiendring EPAD-kontrakter		-437	-44	-355
Sum driftsinntekter regulert virksomhet inkl. EPAD		9 014	11 272	19 693
Andre driftsinntekter		310	258	512
Sum driftsinntekter		9 324	11 530	20 205
Driftskostnader				
Systemtjenester		2 238	4 232	6 297
Overføringstap		1 370	818	1 693
Lønns- og personalkostnader		1 044	1 023	2 110
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 988	1 771	3 666
Andre driftskostnader		1 862	1 724	3 371
Sum driftskostnader		8 502	9 568	17 137
Driftsresultat		822	1 962	3 068
Finansinntekter		245	303	606
Finanskostnader		1 516	1 330	2 669
Netto finansinntekter/-kostnader		-1 271	-1 027	-2 063
Resultat før skattekostnad		-449	934	1 005
Skattekostnad		-107	197	213
Periodens resultat		-342	737	792
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringsreserve		-65	-509	-513
Skatteeffekt		14	112	113
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-51	-397	-400
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	-	356
Skatteeffekt		-	-	-78
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	-	278
Sum øvrige resultatelementer		-51	-397	-122
Totalresultat		-393	341	670

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		2 740	2 659	2 795
Varige driftsmidler		77 055	72 401	76 488
Anlegg under utførelse	4	16 617	11 293	11 647
Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap		209	203	204
Pensjonsmidler		710	402	732
Derivater	3	3 675	4 511	4 419
Andre finansielle anleggsmidler	3	238	360	191
Sum anleggsmidler		101 244	91 828	96 476
Omløpsmidler				
Varer		114	74	95
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	3 542	2 725	3 661
Markedsbaserte verdipapirer	3	6 035	2 010	2 060
Derivater	3	83	375	416
Betalingsmidler	3	9 181	7 401	5 993
Sum omløpsmidler		18 955	12 585	12 225
Sum eiendeler		120 199	104 413	108 701
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Sikringsreserve		430	484	481
Opptjent annen egenkapital		18 769	18 779	19 111
Sum egenkapital		25 149	25 214	25 542
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatteforpliktelse		5 716	5 731	5 781
Pensjonsforpliktelser		313	290	304
Andre forpliktelser		2 947	974	1 652
Derivater	3	2 112	557	1 000
Langsiktig rentebærende gjeld	3	73 563	57 332	62 187
Sum langsiktig gjeld		84 651	64 883	70 924
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	5 398	8 985	7 118
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	4 834	5 157	4 916
Derivater	3	166	130	128
Betalbar skatt		1	43	73
Sum kortsiktig gjeld		10 399	14 315	12 235
Sum egenkapital og gjeld		120 199	104 413	108 701

Endringer i egenkapital

(Beløp i mill. kr)	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Sikringsreserve	Innskuddskapital
01.01.2025	25 482	18 651	881	5 950
Årets resultat	792	792	-	-
Øvrige resultatelementer	-122	278	-400	-
Vedtatt utbytte	-609	-609	-	-
31.12.2025	25 542	19 111	481	5 950
01.01.2025	25 482	18 651	881	5 950
Periodens resultat	737	737	-	-
Øvrige resultatelementer	-397	-	-397	-
Vedtatt utbytte	-609	-609	-	-
30.06.2025	25 214	18 779	484	5 950
01.01.2026	25 542	19 111	481	5 950
Periodens resultat	-342	-342	-	-
Øvrige resultatelementer	-51	-	-51	-
Vedtatt utbytte	-	-	-	-
30.06.2026	25 149	18 769	430	5 950

Kontantstrøm

(Beløp i mill. kr)	Note	Hittil i år		År
		2026	2025	2025
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		-449	934	1 005
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-8	-19	-30
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 988	1 771	3 666
Netto betalte skatter		-9	-11	-22
Resultatførte renter		1 250	1 135	2 268
Mottatte renter		217	150	303
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-1 362	-1 418	-2 558
Endring i kundefordringer		135	131	23
Endring i leverandørgjeld		207	-275	42
Endring i sikkerhetsstillelse knyttet til EPAD	3	1 307	-1 025	-1 230
Inn/utbetalinger andre tidsavgrensningsposter ¹		-40	-768	-1 202
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		3 236	605	2 265
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		9	48	62
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-6 236	-4 689	-10 436
Utbetalte byggelånsrenter	4	-314	-211	-504
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer		71	3 660	3 661
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer		-4 000	-50	-50
Mottatt utbytte		35	27	27
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-10 435	-1 214	-7 240
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	16 210	11 780	18 683
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-2 507	-8 746	-12 074
Betaling av hovedstol leieavtaler IFRS16 ¹		-51	-39	-76
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		-3 294	-2 310	-2 277
Utbetalinger av utbytte		-	-	-609
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		10 358	685	3 647
Netto kontantstrøm for perioden		3 160	76	-1 328
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		5 993	7 210	7 210
Valutaeffekter på bankinnskudd o.l.		28	116	111
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		9 181	7 401	5 993

¹ Endret klassifisering på betaling av balanseførte leieforpliktelser fra operasjonelle aktiviteter til finansieringsaktiviteter. Sammenligningstall er også omklassifisert.

Utvalgte noter

Note 1 – Regnskapsprinsipper og estimater

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 2025. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2025.

Segmentrapportering

Konsernet har ett driftssegment. Konsernets inntekter er i hovedsak basert på en tariffmodell fastsatt av Reguleringsmyndighet for energi (RME). Intern rapportering er basert på konsernets underliggende resultat før skatt, ved at ordinært resultat er justert for endring i mer-/mindre-inntekt som det kommer frem i note 2.

Estimater

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet benytter ledelsen estimater, vurderinger og forutsetninger som påvirker regnskapsførte beløp. Estimatenes er basert på tilgjengelig informasjon på rapporteringstidspunktet og vurderes løpende. For nærmere omtale av områder med vesentlig estimatusikkerhet og sentrale skjønnsmessige vurderinger vises det til årsregnskapet for 2025. Vesentlige endringer i estimater og vurderinger i perioden er omtalt nedenfor.

Avsetning for fremtidige fjerningsforpliktelser har tidligere vært neddiskontert med NVE-renten, som reflekterer avkastningselementet på Statnetts nettanlegg gjennom inntektsreguleringen. Basert på en fornyet vurdering legges det til grunn at Statnetts gjennomsnittlige lånerente før skatt bedre reflekterer måling av forpliktelsen, i tråd med kravene i IAS 37. Endringen er behandlet som en endring i regnskapsestimat og regnskapsført prospektivt. Endringen har per 1. januar 2026 medført en økning i fjerningsforpliktelsen på 271 mill. kroner, med tilsvarende økning i balanseført verdi av tilhørende varige driftsmidler.

Det vises til årsregnskapet for 2025, note 24 Andre forpliktelser, for nærmere beskrivelse av regnskapsprinsipper for fjerningsforpliktelser, sentrale forutsetninger og sensitivitetsanalyse knyttet til endringer i diskonteringsrente.

Det er ikke foretatt øvrige vesentlige estimatendringer i 2026.

Note 2 – Driftsinntekter og underliggende resultat

Noten gir en oversikt over Statnetts driftsinntekter og alternative resultatmål som følger av Statnetts regulering.

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Tariffinntekter	3 758	4 225	7 462
Flaskehalsinntekter	5 359	7 382	13 612
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-	-	2
Utbetalte flaskehalsinntekter til netteiere	-	-488	-1 329
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet	9 117	11 119	19 747
Gebyrinntekter avregningsansvarlig	877	739	1 440
Gebyrinntekter dekket av balanseavregningen	-543	-542	-1 138
Gebyrinntekter	334	197	302
Sum driftsinntekter regulert virksomhet	9 452	11 316	20 048
Verdiendring EPAD-kontrakter	-437	-44	-355
Sum driftsinntekter regulert virksomhet inkl. EPAD	9 014	11 272	19 693
Andre driftsinntekter	310	258	512
Totale driftsinntekter	9 324	11 530	20 205

Tillatt inntekt regulert virksomhet

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Inntektsramme	9 400	7 900	15 941
Tillegg til inntektsramme ¹	6 023	751	1 316
Sum tillatt inntekt regulert nettvirksomhet	15 423	8 651	17 257
Tillatt inntekt avregningsansvarlig			
Tillatt gebyrinntekter avregningsansvarlig	211	221	418
Total tillatt inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig	15 634	8 872	17 675

¹Tillegg til inntektsramme inkluderer kostnadselementer som dekkes av nettkundene i tillegg til inntekstrammen. I 2026 inkluderer posten vedtak om kompensasjon på 5,2 mrd. kroner for økning i kostnader til systemtjenester i perioden 2021-2024.

Mer-/mindreinntekt - årets endringer og samlet saldo

Regulert nettvirksomhet (Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	6 743	-2 424	-2 134
Årets ikke regnskapsførte effekter som følger av kompensasjonsvedtak mer-/mindreinntekt (-/+)²	-4 920	-	4 920
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	-90	-137	-263
Årets ikke regnskapsførte justeringer tidligere perioders mer/mindreinntekt (-/+)	-3	-26	-29
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	1 730	-2 588	2 494
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	-2 040	-4 534	-4 534
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	1 730	-2 588	2 494
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	-310	-7 122	-2 040

²Andelen av vedtaket tilhørende økte kostnader i 2021-2023 utgjør 4,92 mrd. kroner og ble medtatt som mindreinntekt i 2025, da Statnett får kompensert driftskostnader to år tilbake i tid via inntektsrammen. Hele kompensasjonen, totalt 5,2 mrd. kroner, er medtatt i inntektsrammen i 2026 og mindreinntekten som ble innregnet per 31.12.2025 trekkes derfor ut i 2026. Effekten fra kompensasjonsvedtaket på årets mindreinntekt blir derfor 0,28 mrd. kroner.

Avregningsansvarlig (Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	-124	25	116
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	2	-	4
Årets ikke regnskapsførte justeringer tidligere mer/mindreinntekt (-/+)	-	-	16
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	-122	25	136
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	135	-1	-1
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-122	25	136
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	13	24	135

Saldo nettvirksomhet og avregningsansvarlig (Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Saldo mer-/mindreinntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig (-/+) IB	-1 905	-4 535	-4 535
Bevegelse mer-/mindre inntekt nettvirksomhet, ekskl. renter	6 743	-2 424	-2 134
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett (-/+), kompensasjonsvedtak	-4 920	-	4 920
Bevegelse mer-/mindre inntekt avregningsansvarlig (-/+), ekskl. renter	-124	25	116
Bevegelse mer-/mindre inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig (-/+), renter	-88	-137	-259
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), tidligere perioders justeringer	-3	-26	-13
Saldo mer-/mindreinntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig (-/+) UB	-297	-7 098	-1 905

Underliggende resultat

(Beløp i mill. kr)	Hittil i år		År
	2026	2025	2025
Driftsresultat, regnskapsført	822	1 962	3 068
Årets ikke regnskapsførte mer/-mindre inntekt nettvirksomhet ekskl. renter	6 743	-2 424	-2 134
Årets ikke regnskapsførte mer/-mindreinntekt inkl. renter, kompensasjonsvedtak (-/+)	-4 920	-	4 920
Årets ikke regnskapsførte mer/-mindre inntekt avregningsansvarlig ekskl. renter	-124	25	116
Årets ikke regnskapsførte mer/-mindre inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig renter	-88	-137	-259
Årets ikke regnskapsførte justeringer tidligere perioders mer/mindreinntekt (-/+)	-3	-26	-13
Underliggende driftsresultat	2 431	-601	5 697
Netto finansinntekter/-kostnader	-1 271	-1 027	-2 063
Underliggende resultat før skatt	1 160	-1 628	3 634
Skattekostnad, inkl. skatteeffekt av endring mer/-mindreinntekt inkl. renter	-246	367	-791
Underliggende resultat	914	-1 261	2 843

Note 3 - Finansielle instrumenter

Noten gir en oversikt over balanseført 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.

			30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
(Beløp i mill. kr)	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå	Balanseført verdi	Balanseført verdi	Balanseført verdi
Anleggsmidler					
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	3 673	4 505	4 409
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	2	6	10
Sum derivater			3 675	4 511	4 419
Langsiktige fordringer ¹	Amortisert kost	i/a	160	282	113
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Amortisert kost	i/a	75	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	3	3	3	3
Sum andre finansielle anleggsmidler			238	360	191
Omløpsmidler					
Kundefordringer	Amortisert kost	i/a	231	267	376
Andre kortsiktige fordringer ¹	Amortisert kost	i/a	3 311	2 458	3 285
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer			3 542	2 725	3 661
Markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultat	1	6 035	2 010	2 060
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	9	295	296
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	74	80	120
Sum derivater			83	375	416
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultat	i/a	9 181	7 401	5 993
Langsiktig gjeld					
Andre forpliktelser	Amortisert kost	i/a	2 947	974	1 652
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	2 112	557	1 000
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	-	-	-
Sum derivater			2 112	557	1 000
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	73 225	57 055	61 904
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	338	277	283
Sum langsiktig rentebærende gjeld			73 563	57 332	62 187

Kortsiktig gjeld					
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	5 315	8 913	7 037
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	83	72	81
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			5 398	8 985	7 118
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Amortisert kost	i/a	4 834	5 157	4 916
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	8	-	-
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	158	130	128
Sum derivater			166	130	128

	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
Virkelig verdi av øvrig rentebærende gjeld som måles til amortisert kost (Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi	Virkelig verdi	Virkelig verdi
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	73 141	57 912	61 750
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	5 312	8 914	7 037
Sum øvrig rentebærende gjeld	78 453	66 826	68 787

	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
Sum per verdsettelsesnivå (Beløp i mill. kr)	Balanseført verdi	Balanseført verdi	Balanseført verdi
Nivå 1	6 035	2 010	2 060
Nivå 2	-77 059	-61 769	-65 234
Nivå 3	3	3	3

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

Sikkerhetsstillelse EPAD-kontrakter

Statnetts handel i EPAD-kontrakter medfører krav til sikkerhetsstillelse basert på markedsverdien av utestående derivatposisjoner. I forbindelse med Euronexts kjøp av Nasdaqs nordiske kraftderivatvirksomhet ble Statnetts EPAD-posisjoner overført fra Nasdaq Clearing til Euronext Clearing i mars 2026. Etter overføringen kan Statnett ikke lenger være direktemedlem i clearinghuset, og clearing gjennomføres derfor via bank som general clearing member (GCM).

Statnett har i den forbindelse inngått avtale med bank (GCM) om bruk av bankgarantier som sikkerhet for startmargin, i stedet for kontant sikkerhetsstillelse. Overgangen ble gjennomført i mars 2026 og har redusert total kontant sikkerhetsstillelse med 1,3 mrd. kroner siden årsslutt 2025. Endringen gjelder formen for sikkerhetsstillelse og påvirker Statnetts likviditetsbinding. Endringen har ikke i seg selv medført endring i de underliggende EPAD-posisjonene eller Statnetts markedsrisiko knyttet til disse kontraktene. Det er per 30.06 stilt bankgarantier med en samlet ramme på ca. 1 mrd. kroner. Garantibeløpet kan variere gjennom året som følge av endringer i volum og markedsverdien på derivatporteføljen knyttet til EPAD-handel.

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 de finansinstitusjonene som Statnett har inngått avtalene med. Virkelig verdi på finansielle

eiendeler, leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld og rentebærende gjeld regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

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 balanseført 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 selskapenes 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>	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
Anlegg under utførelse 1. januar	11 647	8 422	8 422
Effekt sikringsbokføring	13	5	5
Anskaffelseskost 1. januar	11 660	8 427	8 427
Tilgang	6 110	4 533	10 078
Kapitaliserte byggelånsrenter	314	211	504
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 400	-1 847	-7 282
Nedskrivning	-63	-22	-67
Anskaffelseskostnad perodeslutt	16 621	11 301	11 660
Effekt sikringsbokføring	-4	-8	-13
Anlegg under utførelse perodeslutt	16 617	11 293	11 647

Kontraktsmessige bindinger

Kontraktsmessige bindinger består av gjenværende kontraktsmessige forpliktelser i utbyggingsprosjekter og per 30. juni 2026 utgjør dette 17,5 milliarder kroner.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2026, 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 viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretaket står overfor.

Oslo 27. august 2026

Styret i Statnett SF



Nils Kristian Nakstad
Styrets leder



Mette Helene Bjørndal
Styremedlem



Ragnar Torvik
Styremedlem



Kjersti Kanne
Styremedlem



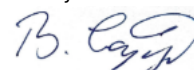
Wenche Teigland
Styremedlem



Christian Reusch
Styremedlem



Erika Stadler
Styremedlem



Børre Langgård
Styremedlem



Kåre Eidem
Styremedlem



Elisabeth Vike Vardheim
Konsernsjef

Alternative resultatmål

For å få en bedre forståelse for Statnetts underliggende resultat presenteres en del alternative resultatmål. Alternative resultatmål er i ESMA's retningslinjer definert som et finansielt måltall for historiske eller fremtidige økonomiske resultater, til forskjell fra et økonomisk måltall som er spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering. Statnetts alternative resultatmål er justert for mer-/mindreinntekt, og er i tillegg til tall fra IFRS-regnskapet. Akkumulert mer-/mindreinntekt inneholder i tillegg til årlige mer-/mindreinntekter også tillagte renter og korrigeringer fra tidligere år. Totalavkastning kapital nettvirksomhet, inklusive anlegg under utførelse, før finans og skatt er et nøkkeltall som er egnet til å fortelle hvordan den økonomiske reguleringen av Statnett påvirker foretakets avkastning. Egenkapitalandel, gjeldsdekningsgrad og finansiell rating fra Standard & Poors' og Moody's Investors Service gir et bilde av Statnetts finansielle stilling.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2026	2025	2025
DRIFTSINNTEKTER, UNDERLIGGENDE			
Driftsinntekter regnskapsmessig	9 324	11 530	20 205
Endring i saldo mer-/mindreinntekt (-/+), før skatt	1 609	-2 562	2 630
Driftsinntekter, underliggende	10 933	8 967	22 834
DRIFTSRESULTAT (EBIT), UNDERLIGGENDE			
Driftsresultat (EBIT) regnskapsmessig	822	1 962	3 068
Endring i saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, før skatt	1 609	-2 562	2 630
Driftsresultat (EBIT), underliggende	2 431	-601	5 697
PERIODENS RESULTAT, UNDERLIGGENDE			
Periodens resultat regnskapsmessig	-342	737	792
Endring i saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, etter skatt	1 255	-1 998	2 052
Periodens resultat, underliggende	914	-1 261	2 843
EGENKAPITAL, UNDERLIGGENDE			
Egenkapital	25 149	25 214	25 542
Saldo mer/mindreinntekt (-/+), etter skatt	-231	-5 409	-1 487
Egenkapital, underliggende	24 918	19 805	24 055
DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER OG AMORTISERING (EBITDA)			
Driftsresultat EBIT	822	1 962	3 068
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	1 988	1 771	3 666
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA)	2 810	3 733	6 734
EBITDA, UNDERLIGGENDE			
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering	2 810	3 733	6 734
Endret saldo mer/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, før skatt	1 609	-2 562	2 629
EBITDA, underliggende	4 418	1 171	9 363

KAPITAL NETTVIRKSOMHET, INKL ANLEGG UNDER UTFØRELSE			
Immatrielle eiendeler	2 740	2 659	2 795
Varige driftsmidler	77 055	72 401	76 488
Anlegg under utførelse	16 617	11 293	11 647
Fjerningsforpliktelser	-1 745	-309	-866
Kapital nettvirksomhet, inkl anlegg under utførelse	94 667	86 044	90 065
TOTALAVKASTNING PÅ KAPITAL NETTVIRKSOMHET FØR FINANS OG SKATT (EBIT)			
Driftsresultat EBIT	822	1 962	3 068
Kapital nettvirksomhet, inkl anlegg under utførelse	94 667	86 044	90 065
Totalavkastning på kapital nettvirksomhet, før finans og skatt (EBIT)	1,7 %	4,6 %	3,5 %
TOTALAVKASTNING PÅ KAPITAL NETTVIRKSOMHET FØR FINANS OG SKATT (EBIT), UNDERLIGGENDE			
Totalavkastning på kapital nettvirksomhet, inklusivanlegg under utførelse før finans og skatt (EBIT)	1,7 %	4,6 %	3,5 %
Endret saldo for mer/mindreinntekt (-/+), inkl renter, før skatt	1 609	-2 562	2 629
Totalavkastning på kapital nettvirksomhet, inklusivanlegg under utførelse før finans og skatt (EBIT), underliggende	5,2 %	-1,4 %	6,6 %
EGENKAPITALPROSENT			
Sum egenkapital	25 149	25 214	25 542
Sum egenkapital og gjeld	120 199	104 413	108 701
Egenkapitalprosent	20,9 %	24,1 %	23,5 %
EGENKAPITALPROSENT, UNDERLIGGENDE			
Egenkapitalprosent	20,9 %	24,1 %	23,5 %
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), etter skatt	-231	-5 536	-1 487
Egenkapitalprosent, underliggende	20,7 %	18,8 %	22,1 %
KONTANTSTRØM FRA DRIFT (FFO)			
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering	2 810	3 733	6 734
Netto finanskostnader	-1 271	-1 027	-2 063
Byggelånsrenter	-314	-211	-504
Betalbar skatt (kontantstrøm)	-9	-43	-22
Kontantstrøm fra drift (FFO)	1 215	2 452	4 146

SUM GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	73 563	57 332	62 187
Kortsiktig rentebærende gjeld	5 398	8 985	7 118
Sum gjeld	78 961	66 317	69 305
MARKEDSVERDI RENTE OG VALUTASIKREDE LÅN			
Derivater knyttet til lån, eiendeler	3 682	4 799	4 705
Derivater knyttet til lån, gjeld	-2 112	-557	-1 000
Sikringsreserve i balansen	-430	-484	-481
Sikringsreserve før skatt (Sikringsreserve/(1-22% skatt))	-551	-621	-617
Markedsverdi rente- og valutasikring lån	1 019	3 621	3 088
NETTO GJELD			
Sum gjeld	78 961	66 317	69 305
Markedsverdi rente og valutasikring	-1 019	-3 621	-3 088
Betalingsmidler	-9 181	-7 401	-5 993
Markedsbaserte verdipapirer	-6 035	-2 010	-2 060
Netto gjeld	62 726	53 285	58 164
GJELDSDEKNINGSGRAD, FFO/NETTO GJELD			
Kontantstrøm fra drift (FFO)	1 215	2 452	4 146
Netto gjeld	62 726	53 285	58 164
Gjeldsdekningsgrad, FFO/Netto gjeld ¹⁾	3,9 %	9,4 %	7,1 %
GJELDSDEKNINGSGRAD, FFO/NETTO GJELD, UNDERLIGGENDE			
Gjeldsdekningsgrad, FFO/Netto gjeld	3,9 %	9,4 %	7,1 %
Endret saldo mer/mindreinntekt (-/+), inkl. renter, før skatt	1 609	-2 562	2 629
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), etter skatt	-231	-5 536	-1 487
Gjeldsdekningsgrad, FFO/Netto gjeld, underliggende ¹⁾	9,2 %	-0,4 %	11,4 %

1) Nøkkeltallet ble tidligere justert for endring i arbeidskapital. Statnett har valgt å vise gjeldsdekningsgraden uten endring i arbeidskapital. Bakgrunnen til endringen er å harmonere nøkkeltall som benyttes her med nøkkeltall som brukes i den interne resultatoppfølgingen. Nøkkeltallet Gjeldsdekningsgrad, underliggende, endres fra -4,6 % til -0,4 % for 1.halvår 2025. Nøkkeltallet er vist i halvårsrapport for 2025.