

Innhold

3	Kort fortalt og fremtidsutsikter
5	Nøkkeltall og alternative resultatmål
6	Drift- og markedsinformasjon
7	Bærekraft og sikkerhet
9	Prosjekter
11	Økonomiske resultater
14	Finansiell rapportering

Kort fortalt og fremtidsutsikter

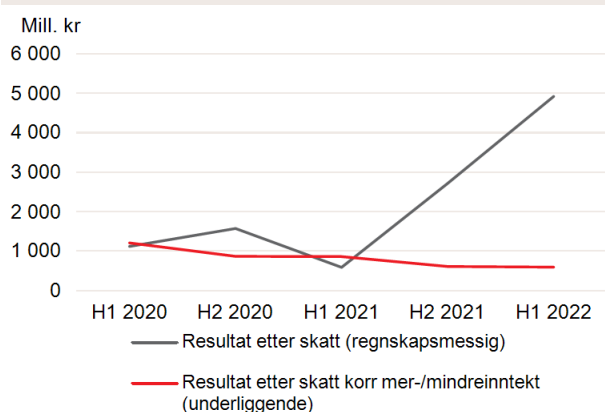
I første halvår i år har situasjonen i energimarkedene i Europa vært krevende, og kraftprisen er på et historisk høyt nivå. Hovedårsaken til denne utviklingen er Russlands reduserte gasseksport til Europa og følgene av Russlands invasjon av Ukraina. Samtidig har mindre nedbør enn normalt så langt i 2022 medført at det er uvanlig lite vann i vannmagasinene i Sør-Norge. Dette har gitt økt fokus på forsyningssikkerheten og sentrale utfordringer knyttet til den grønne omstillingen i Norge.

Situasjonen i kraftmarkedene og begrensninger i overføringskapasitet har medført til dels svært store prisforskjeller mellom Sør-Norge og Midt- og Nord-Norge. Sammen med utvekslingen med andre land har dette gitt betydelige flaskehalsinntekter for Statnett. Statnetts merinntekter skal tilfalle nettkundene gjennom reduksjon av nettleien og Statnett vil fra 1. september i år og ut 2023 sette energileddet i nett-tariffen til null. Fastleddet for forbruk ble satt ned til null fra 1. april i år, og settes til null også for hele 2023. Til sammen utgjør de nye tariffreduksjonene 11 milliarder kroner i lavere kostnader for norske strømforbrukere.

Statnett endret 24. mai sin vurdering av kraftsituasjonen i Sør-Norge til "Stram". Bakgrunnen er lav fyllingsgrad i vannmagasinene, utviklingen i kraftmarkedene og usikkerhet rundt tilgang til import av kraft kommende vinter, gitt energikrisen i Europa.

Statnett følger situasjonen tett sammen med myndighetene og har etablert en rekke tiltak for å sikre forsyningssikkerheten. Det er blant annet etablert en ordning hvor produsenter av vannkraft i Sør-Norge ukentlig rapporterer sin produksjon og i hvilken grad

Resultat etter skatt



produksjonen fører til tapping av magasiner. Statnett er også i gang med å utrede tiltak for å kunne møte en svært anstrengt kraftsituasjon (SAKS) og har iverksatt tiltak for sterkere oppfølging av importmulighetene på mellomlandskablene. Det arbeides også aktivt med å utbedre kapasiteten mellom prisområdene i nord og sør.

En viktig del av Statnetts oppgave er å levere mer og bedre nett, og selskapet har så langt i 2022 levert investeringer på i overkant av 2 mrd. kroner. Dette nivået er noe lavere enn skissert i Nettutviklingsplanen (NUP 2021). Vi forventer økt aktivitet i 2. halvår og at nye prosjekter starter opp fortløpende.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt i første halvår 2022 var 596 mill. kroner (862). Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 4 921 mill. kroner i første halvår 2022 (590). Statnetts merinntektssaldo økte med 5 545 mill. kroner i første halvår.

Fremtidsutsikter: Vi er midt i det grønne taktskiftet

Krigen i Ukraina har endret situasjonen i Europa på mange områder og påvirker energisystemet i Europa i stor grad. Verden og Europa er inne i en svært urolig tid hvor energipolitikk er blitt sikkerhetspolitikk. Statnett spiller en helt sentral rolle i dette bildet.

Utviklingen i kraftmarkedet på kort sikt er preget av stor usikkerhet. De store prisforskjellene i Norge skyldes begrensninger i nettet mellom nord og sør i Norden og et stort kraftoverskudd nord i Norge og Sverige. Statnett har planer om flere forbindelser som vil bidra til økt kapasitet, og arbeidet med forbindelsene over Sognefjorden og Trondheimsfjorden har startet. Det gjøres løpende prioriteringer i prosjektporteføljen. I tillegg arbeides det med flere tiltak i systemdriften, både i Norge og i samarbeid med Svenska kraftnät.

EU satser stort på større uavhengighet fra russisk gass og har lansert omfattende planer for bygging av ny fornybar energiproduksjon. Selv om det på sikt vil komme mer kraftproduksjon i Norge, så er det også behov for å øke produksjonen i de kommende årene for å legge til rette for det økte kraftforbruket.

Europa møter situasjonen med en storstilt satsing på bygging av ny fornybar energi og tiltak for å bli uavhengig av russisk gassimport. Tiltakspakken RePower EU ble lansert av EU-kommisjonen i mai. Også i Norge er satsingen på fornybar energi viktig for den videre samfunnsutviklingen. Antallet henvendelser om tilknytning til nettet fortsetter å øke og overstiger tilgjengelig kapasitet i nettet. Statnetts analyser viser at det norske kraftoverskuddet er i ferd med å gå mot null allerede i 2026.

Statnetts strategi vektlegger sammenhengene mellom industrisatsingen de neste tiårene og behovet for mer kraftproduksjon og nett. Strategien legger til grunn en utvikling i norsk kraftforbruk i 2050 som kan bli rundt 220 TWh, opp fra dagens rundt 140 TWh. Det betyr at industrisatsingen krever betydelige investeringer i ny fornybar kraftproduksjon. Samtidig har Statnett investeringsplaner på 60-100 mrd. kroner innen 2030 for å møte den økte industrialiseringstakten.



Figur: Illustrasjon av Norges energi-triangel

Havvind er et sentralt element i fremtidens energisystem, og en stor del av den nye produksjonen i EU vil komme fra havvind. Belgia, Danmark, Tyskland og Nederland har gått sammen om Esbjergerkjøringen hvor de har lansert en målsetning om 65 GW havvind i Nordsjøen innen 2030 og minimum 150 GW innen 2050.

Også i Norge satses det på havvind og Statnett ble tidligere i år pekt på som plan- og arkitektansvarlig for nettet til havs. Regjeringen la frem sin satsning på havvind i mai hvor de lanserte en plan om å tildele havområder tilsvarende 30 GW havvind innen 2040. I mars publiserte Statnett en fagrapport om havvind i Sørlege Nordsjø II. Denne rapporten understreker behovet for en helhetlig utvikling av kraftsystemet på land og til havs, samtidig som utviklingen av et masket nett til havs vil kreve teknologiutvikling. Den viser også at prispåvirkningen av ulike tilknytningsløsninger vil være lav så lenge det er energibalanse i Norge.

Samtidig viser også det raskt voksende behovet for ny kraft at det er behov for mer kraftproduksjon også før havvindsatsningen blir en realitet. Dette kan komme fra utvidet vannkraftkapasitet og vind på land.

Omleggingen av energisystemene, industrisatsningen og større innslag av uregulerbar kraft krever både omfattende investeringer og best mulig utnyttelse av eksisterende kraftnett. Statnett arbeider med en rekke tiltak for økt nettutnyttelse, både på enkeltanlegg og på systemnivå. Et eksempel er det fellesnordiske arbeidet med å optimalisere beregningene av tilgjengelig kapasitet, såkalt flytbasert metode, noe som vil sikre bedre utnyttelse av det eksisterende nettet.

Grunnstammen i det norske systemet er og vil fortsatt være et stort innslag av stabil og fleksibel vannkraft. Det norske systemet er bedre rustet enn de fleste andre europeiske kraftsystem for å gjennomføre det grønne skiftet. Stor variasjon i kraftproduksjonen vil likevel kreve fleksibilitet også i forbruket og markedsløsninger som ivaretar dette behovet. Langt flere prosesser må automatiseres for å takle større og hyppigere endringer, markedsløsninger må tilpasses og det må utvikles digitale verktøy for å håndtere oppgavene. Statnett har stort fokus på disse oppgavene og jobber aktivt sammen med andre aktører i kraftmarkedet for å løse utfordringene.



Nøkkeltall og alternative resultatmål

I tillegg til ordinær resultatoppstilling presenteres en del alternative resultatmål for å gi en bedre forståelse for Statnetts underliggende resultat. 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.

I tillegg vises utviklingen i utvalgte finansielle og operasjonelle nøkkeltall som benyttes av ledelsen for oppfølging av resultatmål over tid.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	12 616	5 279	14 412
Avskrivning og amortisering ¹⁾	-1 540	-1 471	-3 080
Driftsresultat før avskrivninger og amortisering (EBITDA)	8 245	2 510	7 926
Driftsresultat	6 705	1 039	4 846
Periodens resultat	4 921	590	3 307
Justeringer			
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	-5 545	349	-2 350
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	-4 325	272	-1 833
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	-7 955	290	-2 410
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) ²⁾			
Underliggende driftsresultat før avskrivninger og amortisering	2 700	2 859	5 576
Underliggende driftsresultat	1 160	1 388	2 496
Underliggende resultat	596	862	1 474
Hovedtall balanse			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse og kjøp nettanlegg)	2 162	3 231	6 121
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt	19 866	18 890	19 587
Totalkapital	86 211	83 694	84 446
Sysselsatt kapital ³⁾	70 851	68 669	69 891
Finansielle nøkkeltall			
Avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt ⁴⁾	3,3 %	4,0 %	3,6 %
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer-/ mindreinntekt ⁵⁾	23,0 %	22,6 %	23,7 %
Operasjonelle nøkkeltall			
Antall årsverk	1 659	1 615	1 638
Sykefravær %	3,9 %	2,5 %	3,0 %
Fraværsskader, egne ansatte	2	3	3
Fraværsskader, inkludert leverandører/entreprenører	6	8	9

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

²⁾ Underliggende resultat er basert på regulerte tillatte inntekter, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariff, gebyrer og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt (se note 2)

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

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

⁵⁾ Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer-/ mindreinntekt = Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt / totalkapital

Drifts- og markedsinformasjon

Lav fyllingsgrad i sør- norske vannmagasiner kombinert med europeisk knapphet på gass som følge av krigen i Ukraina, har økt usikkerheten rundt forsynings-sikkerheten i Norge. Dette er bakgrunnen for at Statnett i mai vurderte kraftsituasjonen som stram for Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5).

I Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) er kraft-situasjonen motsatt, med mye vann i magasinene kombinert med god ressurstilgang i de nordlige delene av Sverige. Prisene har vært svært lave.

Ved utgangen av første halvår var magasinutfyllingen i Norge totalt på 59,2 prosent, noe som er 8,7 prosentpoeng under normalen. For Sør-Norge var magasinutfyllingen vesentlig lavere, helt nede i 45,5 prosent i NO2, noe som er 24 prosentpoeng lavere enn normalen for dette budområdet. Fyllingsgraden i NO1 og NO5 var henholdsvis 12,2 og 7,9 prosentpoeng lavere enn normalen for uke 26.

I de to nordligste budområdene, NO3 og NO4 var det mer vann i vannmagasinene enn gjennomsnittet for denne tiden på året. Per uke 26 var magasinutfyllingen i NO4 hele 75 prosent, og dermed 11,4 prosentpoeng høyere enn normalt. I NO3 var fyllingsgraden da 10,5 prosentpoeng over normalen.

Mens det har vært lave priser i de nordligste delene av Sverige og Norge, har de sørlige delene av Skandinavia og øvrige europeiske land hatt et svært høyt prisnivå. Prisene i Sør-Norge har sammenheng både med lav magasinutfylling og med prisnivåene i andre europeiske land. På grunn av krigen i Ukraina har gassleveransene til Europa blitt kraftig redusert, og prisene har dermed

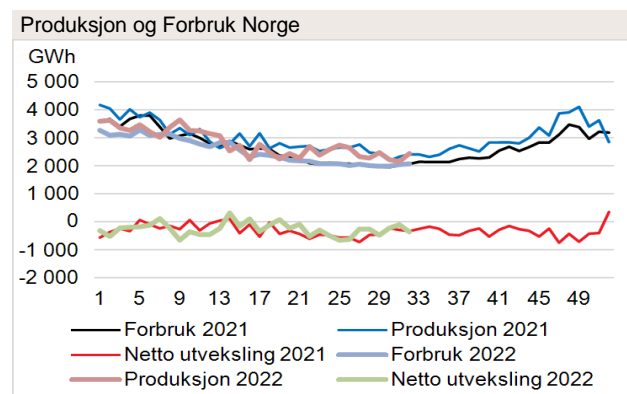
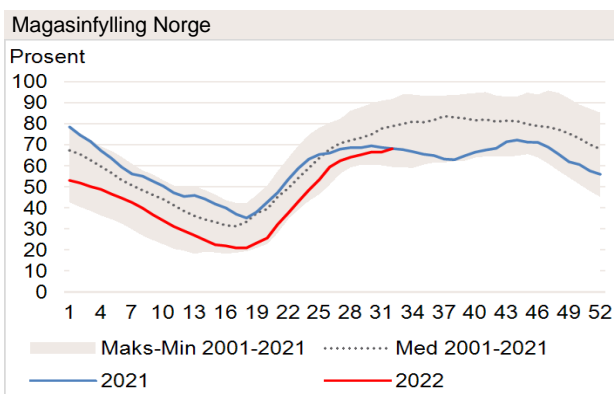
blitt svært høye. Også reduksjon i produksjonen fra fransk kjernekraft har redusert den europeiske kraftproduksjonen og dermed bidratt til å forverre situasjonen.

Den norske kraftproduksjonen var på i overkant av 75 TWh første halvår, mens forbruket var i underkant av 69 TWh. Fra Nord- og Midt-Norge var netto eksport til andre land 2,6 TWh de første seks månedene i år, mens netto eksport fra Sør-Norge var på 3,9 TWh. I samme periode ble det netto overført ca. 2,5 TWh fra de nordligste landsdelene til Sør-Norge.

Det har vært flere kraftige stormer i hele landet i starten av perioden, inkludert ekstremværet Gyda fra Møre og Romsdal til Norland. Uværene ga mange kortvarige utfall som resulterte i redusert forsynings-sikkerhet (bl.a. inn mot Bergensområdet), men ingen vesentlige mørklegginger grunnet utfall i Statnetts anlegg.

Tilgjengeligheten på mellomlandsforbindelsene har variert. NordLink-forbindelsen har varierende kapasitet grunnet begrensninger i det tyske nettet, mens feil på nederlandsk side av NorNed reduserte kapasiteten til 420 MW fra 13. mars og en ny feil har gitt null i kapasitet fra 6. mai. Skagerrak forbindelsen har fortsatt redusert kapasitet grunnet feil på dansk side i 2019.

Kapasiteten i strømmettet mellom Norge og Sør-Sverige har vært begrenset store deler av 2021. Begrensningen har særlig gjort seg gjeldende fra Sverige. Tett samarbeid mellom Statnett og Svenska Kraftnät har resultert i tiltak som gir en bedret kapasitet og gode planer for ytterligere forbedringer



		2022	1. halvår 2022	1.halvår 2021	2021
Ikke-levert energi (ILE)	Enhet MWh	Ambisjonsnivå 1250	61	183	701
Frekvensavvik	Minutter	10 000	4 932	5 497	10 670

Bærekraft og sikkerhet

Gjennom vårt samfunnsoppdrag er Statnett en sentral tilrettelegger i det grønne skiftet og en tilrettelegger for et bærekraftig samfunn. Transmisjonsnettet og systemdriften er grunnleggende i å oppnå nullutslipp i 2050 og legger til rette for elektrifisering og ny grønn verdiskaping. Bærekraft og sikkerhet skal ligge til grunn for alt vi gjør.

Bærekraft

FNs bærekraftsmål gir en ramme for vårt arbeid. Bærekraft er løftet tydeligere fram organisatorisk og på den strategiske agendaen, og er inkludert som et av Statnetts seks hovedmål.

Statnett fortsetter å styrke oppfølging av leverandørkjedene for å fremme sosiale og miljømessige hensyn gjennom kvalifisering av leverandører og krav i leverandørkontrakter.

Miljøarbeidet skal ha særlig vekt på bevaring av naturmangfold og landskapsverdier og vi skal redusere klimagassutslippene. Vi arbeider med å møte kommende krav og forventninger.

I første halvår 2022 har det vært seks miljøhendelser. To av hendelsene er oljelekkasjer i drift av våre anlegg. Lekkasjenes kilde og omfang er kartlagt og opprettende tiltak er iverksatt. Fire hendelser er relatert til brudd på arealrestriksjoner hos leverandører knyttet til vern av kulturminner, avrenning mot sårbar natur og transport over arealer. Oppfølging av disse leverandørene om iverksettelse av opprettende tiltak er igangsatt.

Vi arbeider for økt mangfold i egen organisasjon. Kvinneandelen i lederstillinger på alle nivåer har første halvår 2022 økt fra 30 til 33%.

Statnett rapporterer årlig på bærekraft etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative. Se www.statnett.no og Statnetts årsrapport 2021.

Personsikkerhet

Etter omorganiseringen i 2021 er det konsernovergripende HMS-arbeidet styrket.

Statnett observerer jevnlig at tredjepart har aktiviteter i nærheten av strømførende anlegg, som kommer i konflikt med kravene til sikkerhetsavstand. Statnett har økt rapportering og iverksatt kommunikasjonsiltak for å redusere slik tredjepartsrisiko.

Så langt i 2022 er det registrert seks SIF-hendelser, hvor alle er registrert på bakgrunn av mulig konsekvens. Total SIF-verdi har siden andre halvår i 2020 hatt en nedgang. Nåværende verdi på 3,1 etter første halvår 2022, ligger noe høyere enn verdimålet for året som er på 2,0. Når det gjelder personskader med fravær, har H1-verdien for egne ansatte hatt stabil nedgang de siste tre årene. H1-verdien for eksternt personell varierer i større grad, men har sunket jevnt siden første halvår 2021.

Etter koronaperioden er det igjen godt fremmøte på kontorarbeidsplassene. Sykefraværet har økt noe i første halvår 2022 sammenlignet med tilsvarende periode i 2021 – fra 2,5 % til 3,9 % rullerende. Statnetts sykefravær ligger fremdeles lavt sammenlignet med landsgjennomsnittet¹.



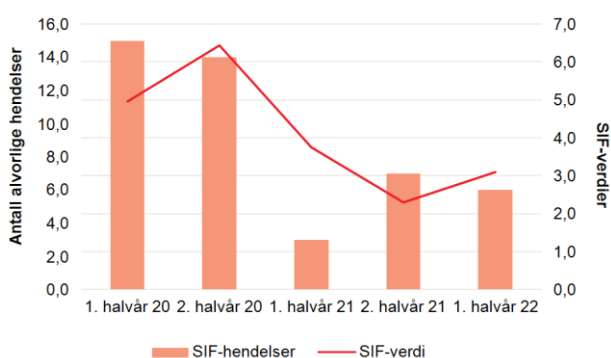
¹ Jfr sesongjustert sykefraværspersent for lønnstakere 16-69 år (SSB) 1. kvartal 2022

Digital sikkerhet

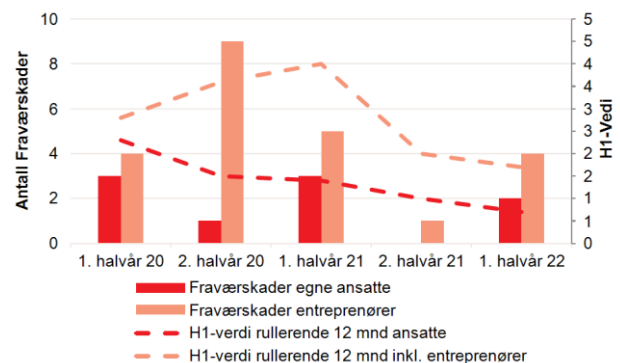
Arbeidet med digital sikkerhet i Statnett er høyt prioritert, slik at vi kan beskytte våre verdier mot cyberangrep. Første halvår av 2022 har vært preget av krigen i Ukraina og endringer av trusselbildet. Dette har ført til ekstra søkelys på digital sikkerhet i hele organisasjonen og egne tiltak har blitt gjennomført. Statnett har samarbeidet tett med NVE, KraftCERT og

NCSC i forhold til håndteringen av situasjonen. Statnett ser i første halvår en økning av varsler og hendelser til vår SOC (Security Operation Center), som viser at bevissthetene i organisasjonen innenfor området har økt. Det er ikke registrert noen cyber-hendelser i Statnett som har påvirket vår systemdrift i første halvår 2022.

SIF-verdi 12 måneder rullerende Konsern⁴⁾



H-verdi rullerende 12 måneder og fraværsskader Konsern²⁾ og ³⁾



²⁾ Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per mill. arbeidede timer.

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

⁴⁾ Antall alvorlige (røde) hendelser innen personskade, nestenulykker, ytre miljø og farlige forhold innen elsikkerhet og arbeid i høyden per mill. arbeidede timer.

Prosjekter

Viktige hendelser prosjekter

Under gjennomføring

- Det er tatt beslutning om å starte gjennomføringsfasen for prosjektene: Kolsvik fornyelse kontroll- og apparatanlegg, Ørskog økt transformering, Økt Transformering Fana & Litle Sotra
- Konesjonssøknad sendt for prosjektene Økt Transformering Fana & Litle Sotra, Nye stasjoner Langerud og Onarheim.
- Endringssøknad og ekspropriasjonssøknad sendt NVE for prosjektene Ledning/kabel Åfjord-Snilldal og Surna-Viklandet.
- OED har stadfestet konsesjonen i februar for Ledning Aurland – Sogndal og NVE har godkjent Miljø-, transport- og anleggsplanen for ledningen i mars.

En oversikt over prosjekter med total kostnad større enn 500 mill. kroner er vist på neste side.

Antall kilometer ledning

De fem siste årene er det ferdigstilt i gjennomsnitt ca. 150 km ledning årlig, hvor vi på det meste har satt i drift 232 km (2017) og minst 76 km (2021). Statnett sikter mot økt aktivitet fremover sammenlignet med 2021 og 2022 og har hittil investeringsbesluttet 230 km ledning i 2022.

Digital utvikling

Statnett har samlet alle tiltak innenfor digital utvikling og innovasjon i en felles portefølje. De største digitale prosjektene under gjennomføring er Ny Nordisk Balanseringsmodell (NBM) for Kraftsystemdriften, samt oppgradering av kommunikasjonsnettverk i prosjektet Utrulling av driftskritiske nett.

		2022	1. halvår 2022	1. halvår 2021	2021
Ferdigstilt kraftledning	Enhet Km	Ambisjonsnivå 70	30	30	76
Idriftsatte bryterfelt	Enhet Antall	Ambisjonsnivå 46	14	10	40

Oversikt over investeringsprosjekter med totalkostnad større enn 500 mill. kronerSe www.statnett.no for ytterligere informasjon om prosjektene.

Prosjekt ¹⁾	Områdeplan	Forventet investering
Under gjennomføring		
Kabel til England (North Sea Link) ²⁾		MEUR 750-850
Balsfjord - Skaidi, 420 kV-kraftledning	Nord	4 090 - 4 230
Sogn - Ulven, ny 420 kV-kabelanlegg	Oslo og Østfold	2 020 - 2 520
Lyse - Fagrafjell, ny ledning og stasjon ³⁾	Sør-Rogaland og Agder	2 220 - 2 340
Smestad - Sogn stasjon og kabelanlegg	Oslo og Østfold	1 570 - 1 630
Hamang, ny transformatorstasjon	Oslo og Østfold	845 - 900
Rød, fornyelse kontroll- og apparatanlegg og økt transformeringskapasitet	Telemark og Vestfold	750 - 780
Sogn, transformatorstasjon reinvestering	Oslo og Østfold	680 - 710
Kvandal-Kanstadbotn Fornyelse	Nord	620 - 650
Salten, ny stasjonsløsning	Nordland	595 - 620
Syilling, reinvestering	Hallingdal og Ringerike	585 - 605
Mottatt endelig konsesjon		
Åfjord - Snilldal, ny 420 kV-kraftledning og -kabelanlegg	Midt	1 900 - 2 700
Aurland - Sogndal, spenningsoppgradering	Hallingdal og Ringerike	1 345 - 1 490
Aura/Viklandet - Surna, spenningsoppgradering	Midt	500 - 700
Digital utvikling		
Utrulling driftskritisk nett		528 - 565
Ny nordisk balanseringsmodell, NBM		520 - 620

¹⁾ Beløpene i tabellen viser et forventet intervall for kostnader ved prosjektet.²⁾ Statnetts andel. Eksponering hovedsakelig i Euro og avtaler med partner i England er i Euro.³⁾ Kostnadsspennet inkluderer ikke sanering av Stokkeland stasjon.

Prosjekter under gjennomføring viser alle kostnader i løpende valuta, øvrige prosjekter vises i 2022-valuta, ekskl. byggelånsrente og valutausikkerhet.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

I første halvår 2022 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 12 616 mill. kroner, en økning på 7 338 mill. kroner fra samme periode i fjor. Økningen skyldes hovedsakelig ekstraordinære høye flaskehalsinntekter som skal tilfalle nettkundene gjennom reduksjon av nettleien.

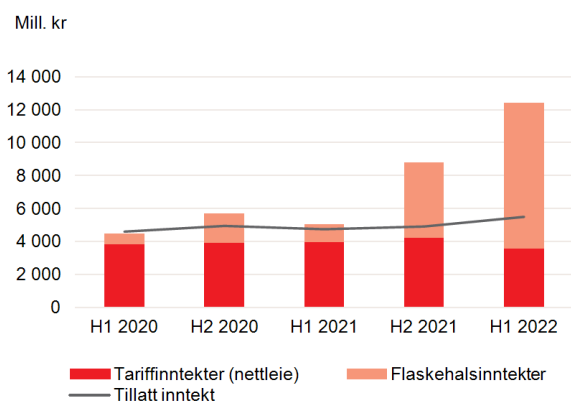
- Tariffinntektene var på 3 550 mill. kroner, en reduksjon på 415 mill. kr sammenlignet med første halvår i fjor. Reduksjonen i tariff fastledd ble 944 mill. kroner som følge av beslutning om å redusere denne til null fra 1. april 2022. Dette ble motvirket noe av at energileddet økte med 306 mill. kroner som følge av vesentlig høyere kraftpriser i første halvår 2022. I tillegg økte inntektene fra balanseavregning som følge av økte systemdriftskostnader.
- Flaskehalsinntektene ble 8 877 mill. kroner og dermed 7 813 mill. kroner høyere enn for samme periode i fjor. Økningen skyldes store prisforskjeller mot Sverige og mot Europa, samt innad i Norge.
- Andre driftsinntekter var på 230 mill. kroner, en økning på 96 mill. kroner fra samme periode i fjor. Økningen skyldes flere forhold, herunder økt omsetning i kundeprosjekter, inntekter fra salg av nettanlegg og eiendeler samt erstatningsoppgjør som følge av havarier.

Konsernets driftsinntekter er i hovedsak regulert ved at Reguleringsmyndigheten for energi (RME) setter en grense for tillatt inntekt. Tillatt inntekt var 6 887 mill. kroner i første halvår 2022 (5 492). Økningen skyldes flere ferdigstilte anlegg, herunder North Sea Link (NSL), som gir høyere inntektsgrunnlag. Tillatt inntekt økte også som følge av høyere NVE-rente samt høyere kraftpriser. Økt aktivitet i konsernet i 2020 i forhold til 2019 gir også høyere inntektsgrunnlag fra kostnader som er innregnet med to års etterslep.

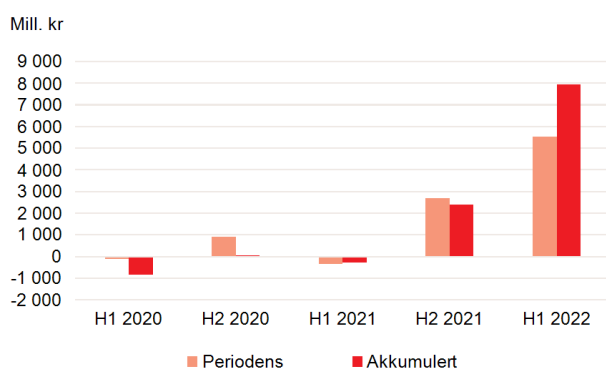
I 2022 er den faste delen av forbrukstariffen satt ned til null fra 1.april og ut året, og settes til null også for hele 2023. Statnett vil også fra 1. september 2022 og ut 2023 sette energileddet i nett-tariffen til null. Dersom de regnskapsmessige inntektene fra nettvirksomheten avviker fra tillatt inntekt, oppstår det en mer- eller mindreinntekt. Mer-/mindreinntekten balanseføres ikke, men skal i henhold til tariffregelverket utjevnes over tid ved justering av fremtidig nettleie til kundene.

I første halvår 2022 hadde Statnett en merinntekt (se note 2) på 5 545 mill. kroner (349). Ved utgangen av første halvår 2022 var akkumulert merinntektssaldo 7 955 mill. kroner. Den høye merinntekten skyldes hovedsakelig den kraftige økningen av flaskehalsinntektene.

Utvikling driftsinntekter



Utvikling mer-/mindreinntekt



Driftskostnader

Konsernets driftskostnader i første halvår 2022 ble totalt 5 911 mill. kroner, en økning på 1 671 mill. kroner fra samme periode i fjor (4 240).

- Systemtjenester økte med 561 mill. kroner og skyldes i hovedsak høye priser og store prisforskjeller. Dette har gitt økte kostnader for reserver samt for netto balanse- og effektkraft. I tillegg har driftsstanser for NordLink og langvarig enpol-drift for NSL gitt høyere tapskostnader.
- Overføringstapet økte med 836 mill. kroner hovedsakelig som følge av økte kraftpriser.
- Totale lønns- og personalkostnader økte med 68 mill. kroner. Økningen skyldes i hovedsak lønnsregulering og økt bemanning i tillegg til lavere andel aktiverte kostnader.
- Totale av- og nedskrivninger økte med 63 mill. kroner som følge av større aktiveringer mot slutten av 2021, blant dem North Sea Link og Vestre Korridor.
- Økningen i andre driftskostnader på 144 mill. kroner er relatert til høyere kostnader for anleggs- og eiendomsdrift, hovedsakelig som følge av høye strømpriser og generell prisøkning. I tillegg drives kostnadene av større tilstedeværelse på kontorene og økt aktivitet på drifts- og kundeprosjekter. For øvrig økte kostnader til IT lisenser som følge av økt kompleksitet, pris og volum.

Resultat

Driftsresultatet for konsernet i første halvår ble 6 705 mill. kroner, noe som er en økning på 5 666 mill. kroner fra 1039 mill. kroner i fjor. Økningen forklares i hovedsak av høyere flaskehalsinntekter.

Netto finansposter for konsernet ble -392 mill. kroner (-289).

- Finanskostnadene økte hovedsakelig som følge av høyere rentenivå og økte rentekostnader. Den gjennomsnittlige lånerenten var 0,56 prosentpoeng høyere i første halvår 2022 enn i samme periode i 2021, økningen ble noe motvirket av en lavere lånesaldo.
- Øvrig økning i netto finanskostnader skyldes redusert markedsverdi på verdipapirer samt økt disagio, dette beløp seg til hhv 19 mill. kroner og 28 mill. kroner.

I første halvår ble resultat etter skatt for konsernet 4 921 mill. kroner (590). Korrigeret for endring i ikke balanseført mer-/mindreinntekt, var underliggende resultat etter skatt 596 mill. kroner (862). Reduksjon i underliggende resultat skyldes i hovedsak høye kraftpriser som ga økte kostnader til systemtjenester, samt økning i andre driftskostnader 2022.

Kontantstrøm

Netto kontantstrøm for perioden var 1 316 mill. kroner (1 455).

- Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av første halvår på 7 359 mill. kroner (2 094).
- Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -2 250 mill. kroner (-2 950).
- Totalt ble det nedbetalt lån med 1 794 mill. kroner. Det ble ikke tatt opp noen nye lån i perioden.
- Ved utgangen av første halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 5 139 mill. kroner (3 914).
- Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard & Poor's og Moody's Investor Service har gitt Statnett SF kredittratinger for langsiktige låneopptak på henholdsvis A+ og A2. Den høye kredittratingen gir Statnett SF gode lånemuligheter.

Driftskostnader	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Systemtjenester	1 109	548	1 505
Overføringstap	1 448	613	1 746
Lønns- og personalkostnader	663	595	1 201
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	1 547	1 485	3 119
Andre driftskostnader	1 144	1 000	1 995
Sum driftskostnader	5 911	4 240	9 566

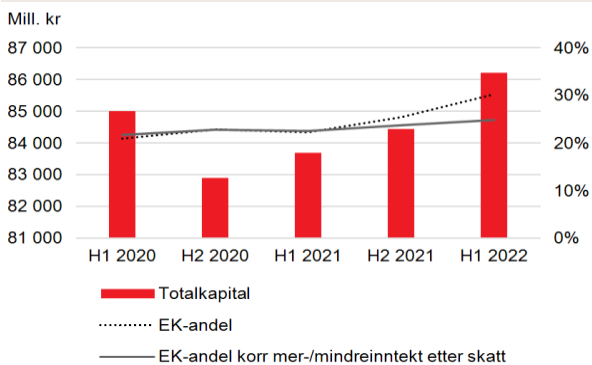
- Statnett SF har totale ubenyttede trekkrettigheter på 8 000 mill. kroner og et uoptrukket lån hos den Europeiske Investeringsbanken på EUR 130 mill.

Balanse

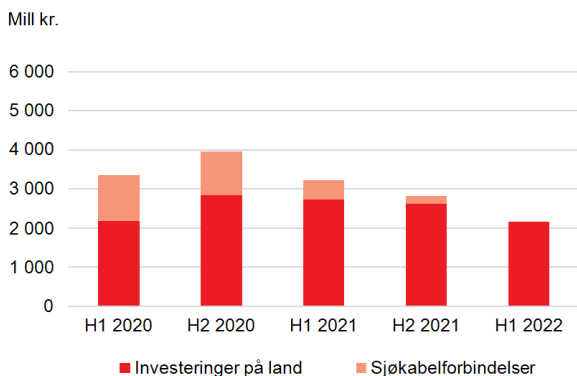
Konsernet hadde ved utgangen av første halvår en total kapital på 86 211 mill. kroner (83 694).

- Rentebærende gjeld utgjorde 49 104 mill. kroner (56 464), og inkluderer CSA-utbetalinger (sikkerhetsstillelser fra derivat-motparter) på 2 771 mill. kroner (4 239). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 2 649 mill. kroner. Rentebærende gjeld, korrigert for sistnevnte, utgjorde 46 455 mill. kroner.
- Egenkapitalprosenten justert for mer-/ mindreinntekt var 23,0 prosent ved utgangen av første halvår (22,6).

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel



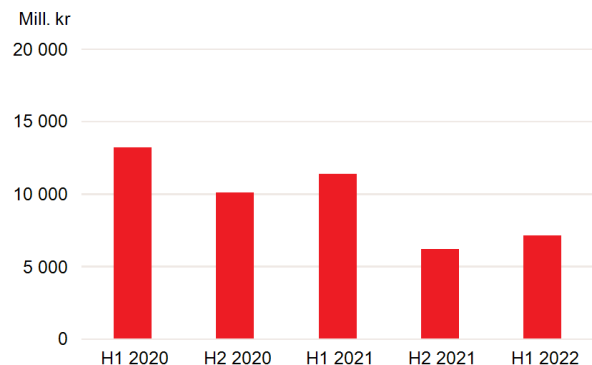
Investeringer Statnett Konsern



Investeringer

I første halvår investerte Statnett totalt 2 162 mill. kroner, sammenlignet med 3 231 mill. kroner i tilsvarende periode i 2021. Dette inkluderer idriftsatte nettprosjekter, prosjekter under utførelse, IKT og øvrige investeringer, samt kjøp av nettanlegg fra andre netteiere. Forventet investeringsnivå for 2022 er på omlag 6 mrd. kroner.

Utvikling i anlegg under utførelse



Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2022	2021	2021
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	12 387	5 145	13 944
Andre driftsinntekter		230	134	468
Sum driftsinntekter		12 616	5 279	14 412
Driftskostnader				
Systemtjenester		1 109	548	1 505
Overføringstap		1 448	613	1 746
Lønns- og personalkostnader		663	595	1 201
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	4	1 547	1 485	3 119
Andre driftskostnader		1 144	1 000	1 995
Sum driftskostnader		5 911	4 240	9 566
Driftsresultat		6 705	1 039	4 846
Finansinntekter		13	29	37
Finanskostnader		405	318	644
Netto finansinntekter/-kostnader		-392	-289	-607
Resultat før skattekostnad		6 313	751	4 239
Skattekostnad		1 392	161	932
Periodens resultat		4 921	590	3 307
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringsreserve		538	130	298
Skatteeffekt		-118	-29	-66
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		420	101	233
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		-	36	36
Skatteeffekt		-	-8	-8
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		-	28	28
Sum øvrige resultatelementer		420	129	260
Totalresultat		5 340	719	3 567

Balanse

(Beløp i mill. kr)

	Note	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		1 657	1 046	1 737
Varige driftsmidler		66 311	60 918	66 767
Anlegg under utførelse	4	7 139	11 400	6 197
Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap		157	120	57
Pensjonsmidler		164	84	127
Derivater	3	3 979	4 899	4 500
Andre finansielle anleggsmidler	3	123	131	128
Sum anleggsmidler		79 529	78 598	79 513
Omløpsmidler				
Varer		5	-	3
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	1 284	922	1 134
Markedsbaserte verdipapirer	3	1 435	1 401	1 407
Eiendeler holdt for salg		254	254	-
Derivater	3	-	7	1
Betalingsmidler	3	3 703	2 513	2 387
Sum omløpsmidler		6 682	5 096	4 933
Sum eiendeler		86 211	83 694	84 446
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		20 121	12 668	15 517
Sum egenkapital		26 071	18 618	21 467
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatteforpliktelse		5 590	3 289	4 055
Pensjonsforpliktelser		270	259	266
Andre forpliktelser		586	473	495
Derivater	3	489	1	169
Langsiktig rentebærende gjeld	3	41 665	48 627	46 903
Sum langsiktig gjeld		48 601	52 650	51 888
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	7 439	7 837	6 831
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	3 883	4 517	4 202
Derivater	3	205	69	17
Betalbar skatt		13	4	40
Sum kortsiktig gjeld		11 540	12 426	11 091
Sum egenkapital og gjeld		86 211	83 694	84 446

Endringer i egenkapital

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Sikringsreserve	Innskuddskapital
01.01.2021	18 938	13 147	-159	5 950
Årets resultat	3 307	3 307	-	-
Øvrige resultatelementer	260	28	233	-
Vedtatt utbytte	-1 039	-1 039	-	-
31.12.2021	21 467	15 443	73	5 950
01.01.2021	18 938	13 147	-159	5 950
Periodens resultat	590	590	-	-
Øvrige resultatelementer	129	28	101	-
Vedtatt utbytte	-1 039	-1 039	-	-
30.6.2021	18 618	12 726	-58	5 950
01.01.2022	21 467	15 443	73	5 950
Periodens resultat	4 921	4 921	-	-
Øvrige resultatelementer	420	-	420	-
Vedtatt utbytte	-737	-737	-	-
30.6.2022	26 071	19 628	493	5 950

Kontantstrøm

(Beløp i mill. kr)	Note	1. halvår		År
		2022	2021	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		6 313	751	4 239
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-24	-4	-8
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 547	1 485	3 119
Netto betalte skatter		-1	-3	-8
Resultatførte renter		344	128	542
Mottatte renter		25	5	20
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-373	-294	-528
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer		179	317	426
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer		-172	-10	-113
Endring i kundefordringer		-17	54	-261
Endring i leverandørgjeld		-35	153	246
Inn/utbetalinger andre tidsavgrensingsposter		-427	-488	538
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		7 359	2 094	8 212
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		129	14	276
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-2 300	-2 789	-6 533
Utbetalte byggelånsrenter	4	-72	-71	-120
Utbetalinger ved kapitalinnskudd i datterselskap		-14	-	-
Endring i investering i felleskontrollerte, tilknyttede og andre selskaper		-	-9	-10
Utbetalinger lnyttet til langsiktige lånefordringer	3	-	-95	-
Innbetalinger knyttet til kortsiktige lånefordringer	3	-	-	2
Mottatt utbytte		7	-	50
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 250	-2 950	-6 335
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	-	11 700	16 782
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-1 794	-7 108	-13 716
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		-1 262	-2 280	-2 576
Utbetalinger av utbytte		-737	-	-1 039
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		-3 793	2 311	-549
Netto kontantstrøm for perioden		1 316	1 455	1 329
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		2 387	1 058	1 058
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		3 703	2 513	2 387

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 2021. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2021.

Note 2 – Driftsinntekter

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

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)

	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet			
Tariffinntekter	3 550	3 965	8 179
Flaskehalsinntekter	8 877	1 064	5 658
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-1	-8	-23
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet	12 425	5 021	13 814
Gebyrinntekter avregningsansvarlig	319	124	529
Gebyrinntekter dekket av balanseavregningen ¹	-357	-	-398
Gebyrinntekter	-38	124	131
Sum driftsinntekter regulert virksomhet	12 387	5 145	13 945
Andre driftsinntekter	230	134	468
Totale driftsinntekter	12 616	5 279	14 412

¹ Ikke sammenlignbare tall for første halvår 2021. Prinsipp endret fra andre halvår 2021

Tillatt inntekt regulert virksomhet

(Beløp i mill. kr)

	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Tillatt inntekt regulert nettvirksomhet			
Inntektsramme	5 935	4 424	9 188
Tillegg til inntektsramme	774	917	2 087
Sum tillatt inntekt regulert nettvirksomhet	6 709	5 341	11 275
Tillatt inntekt avregningsansvarlig			
Tillatt gebyrinntekter avregningsansvarlig	178	151	327
Total tillatt inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig	6 887	5 492	11 602

Mer-/mindreinntekt - årets endringer og samlet saldo*(Beløp i mill. kr)*

Regulert nettvirksomhet	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	-5 716	320	-859
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	-49	-	3
Årets ikke regnskapsførte justeringer tidligere perioders mer/mindreinntekt (-/+) (*)	-	-	79
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	-5 765	320	-777
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	-2 659	-110	-110
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-5 765	320	-2 549
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	-8 424	210	-2 659

Avregningsansvarlig	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	216	26	194
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	4	3	5
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	220	29	199
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	250	50	50
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	220	29	199
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	470	79	249

Saldo Nett og avregningsansvarlig	1. halvår		År
	2022	2021	2021
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) IB	-2 410	-60	-60
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett, ekskl renter	-5 716	320	-2 538
Bevegelse mer-/mindre inntekt avregningsansvarlig (-/+), ekskl renter	216	26	194
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), renter	-45	3	-6
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) UB	-7 955	290	-2 410

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 verdsettelsehierarkiet de ulike målemetodene for konsernets finansielle instrumenter målt til virkelig verdi befinner seg i forhold til hvor objektive målemetodene er.

(Beløp i mill. kr)

	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå	30.6.2022 Balanseført verdi	30.6.2021 Balanseført verdi
Anleggsmidler				
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	3 979	4 899
Sum derivater			3 979	4 899
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a	45	54
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Amortisert kost	i/a	75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	3	3	3
Sum andre finansielle anleggsmidler			123	131
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Amortisert kost	i/a	422	139
Andre kortsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a	839	784
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer			1 261	922
Markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultat	1	1 435	1 401
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	-	7
Sum derivater			-	7
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultat	1	3 703	2 513
Langsiktig gjeld				
Andre forpliktelser	Amortisert kost	i/a	586	473
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	489	-
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	-	1
Sum derivater			489	1
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	41 480	48 432
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	185	195
Sum langsiktig rentebærende gjeld			41 665	48 627
Kortsiktig gjeld				
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	7 408	7 801
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	32	35
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			7 439	7 837
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Amortisert kost	i/a	3 870	4 517
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	199	9
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	6	60
Sum derivater			205	69

Virkelig verdi av øvrig rentebærende gjeld som måles til amortisert kost	30.6.2022	30.6.2021
	Virkelig verdi	Virkelig verdi
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	40 680	47 794
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	4 751	3 002
Sum øvrig rentebærende gjeld	45 431	50 796
	30.6.2022	30.6.2021
Sum per verdsettelsesnivå	Balansført verdi	Balansført verdi
Nivå 1	1 435	1 401
Nivå 2	-45 603	-51 398
Nivå 3	78	78

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 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 balansført 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 markedsкурser 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>	2022	2021
Anskaffelseskost 1. januar	6 200	10 081
Tilgang	2 084	2 730
Kapitaliserte byggelånsrenter	76	71
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 214	-1 496
Nedskrivning	-7	-14
Anskaffelseskostnad 30. juni	7 139	11 372
Effekt sikringsbokføring	-	27
Anlegg under utførelse 30. juni	7 139	11 400

Kontraktsmessige bindinger

Sum kontraktsmessige bindinger per 30. juni 2022 er 1,7 mrd. kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktsmessige fremtidige bindinger er større enn 50 mill. kroner.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2022, 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, 26. august 2022

Styret i Statnett SF

Nils Kristian Nakstad
Styrets leder

Hilde Singsaas
Styremedlem

Maria Sandsmark
Styremedlem

Egil Gjesteland
Styremedlem

Wenche Teigland
Styremedlem

Christian Reusch
Styremedlem

Ingeborg Ligaarden
Styremedlem

Rolf Korneliussen
Styremedlem

Steinar Jøråndstad
Styremedlem

Hilde Tonne
Konsernsjef