

Statnett

**1. halvår
2021**



Innhold

3	Kort fortalt
4	Nøkkeltall og alternative resultatmål
5	Drift- og markedsinformasjon
6	Bærekraft og sikkerhet
9	Investeringer og prosjekter
11	Økonomiske resultater
13	Fremtidsutsikter
14	Finansiell rapportering

Kort fortalt

Første halvår 2021 har Statnett behandlet like mange tilknytningssaker som i hele 2020. "Det grønne taktskiftet" er en realitet og gir navn til Statnetts nye strategi som styret vedtok i juni. Statnett skal levere sikker strømforsyning og legge til rette for bærekraftig verdiskapning på veien mot nullutslippssamfunnet. Tempoet i energiomstillingen øker, og Statnett må planlegge et kraftsystem som tar høyde for opp mot 220 TWh kraftforbruk i 2050 sammenlignet med 140 TWh i dag.

Driftssituasjonen har vært tilfredsstillende gjennom første halvår 2021 med en stabil innenlandsk system- og anleggsdrift. Kraftsituasjonen har vært normal gjennom hele perioden. De to første månedene av året var kalde og relativt nedbørsfattede, men ser man på halvåret under ett, har det kommet litt mer nedbør til de norske kraftmagasinene enn det som er normalt. Ved utgangen av halvåret viste den hydrologiske balansen et underskudd på ca. 3 TWh i Norge.

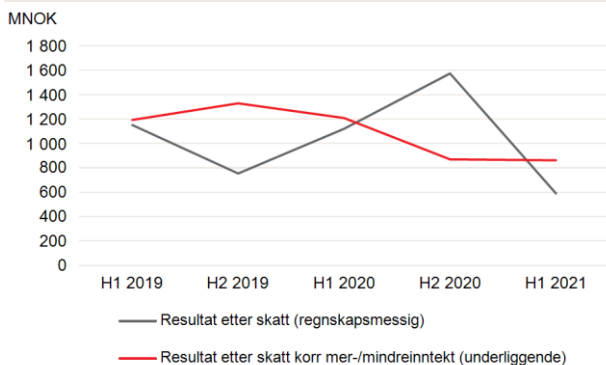
Det ble i løpet av første halvår registrert rekordhøyt strømforbruk flere ganger i Norge. Januar bød også på rekordstor kraftproduksjon. Kaldt vær, økte gasspriser på kontinentet, og høyere CO₂-kostnad sendte i tillegg strømprisen til et rekordhøyt nivå i store deler av perioden. Total norsk kraftproduksjon og -forbruk førte til en netto eksport på ca 7 TWh. Tilsvarende periode i 2020 hadde netto eksport på 6 TWh. Handelskapasitetene mot utlandet har vært preget av flere langvarige hendelser. Kapasiteten har likevel vært vesentlig høyere enn samme periode i 2020, blant annet som følge av idriftsettelse av NordLink-forbindelsen til Tyskland.

Statnett-konsernets underliggende resultat etter skatt 1. halvår 2021 var 862 millioner kroner (1 209). Regnskapsmessig resultat etter skatt for konsernet ble 590 millioner kroner i 1. halvår 2021 (1 121). Statnetts mindreinntektssaldo økte med 349 millioner kroner i 1. halvår.

Andre viktige hovedpunkter

- Den undersjøiske mellomlandsforbindelsen NordLink mellom Norge og Tyskland ble satt i ordinær drift i mars måned og ble offisielt åpnet den 27. mai. Forbindelsen har en kapasitet på 1400 MW og er 623 kilometer lang.
- Arbeidet med å legge den undersjøiske mellomlandsforbindelsen North Sea Link mellom Norge og England ble ferdigstilt den 15. juni og testing har pågått gjennom sommeren. Prøvedrift er planlagt startet opp 1. oktober 2021. Forbindelsen har en kapasitet på 1400 MW, er 720 km lang og er verdens lengste undersjøiske strømkabel.
- I Vestre korridor ble den siste av åtte nye 420 kV stasjoner satt i drift Suldal kommune 27. mai. Etter planen skal den siste 420 kV ledningen Hyland - Saurdal bli spenningsatt til høsten.
- Med bakgrunn i de økonomiske konsekvensene av Covid-19 for norske forbrukere og næringsliv har Statnett redusert nettleien til sine direktekunder med 24 prosent for 2021 sammenlignet med 2020.
- RME publiserte den 14. april en rapport om beregning av Statnetts kostnadsnorm, som innebærer endringer i hvordan Statnetts inntektsramme skal beregnes – altså hvor mye nettleie Statnett kan ta inn. Endringene gir ingen større utslag for inntektsrammen for startåret 2021.
- Hilde Tonne overtok som konsernsjef etter Auke Lont 15. mars 2021.

Resultat etter skatt



Nøkkeltall og alternative resultatmål*

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2021	2020	2020
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	5 279	4 776	10 761
Avskrivning og amortisering ¹⁾	-1 471	-1 365	-2 820
Driftsresultat	1 039	1 604	3 868
Periodens resultat	590	1 121	2 697
Justeringer			
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	349	113	-874
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	272	88	-682
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	290	845	-60
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt) ²⁾			
Underliggende driftsresultat	1 388	1 717	2 994
Underliggende resultat	862	1 209	2 015
Hovedtall balanse			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse og kjøp nettanlegg)	3 231	3 351	7 298
Egenkapital justert for mer-/mindreinntekt etter skatt	18 890	17 858	18 896
Totalkapital	83 694	84 997	82 885
Sysselsatt kapital ³⁾	68 669	65 196	68 382
Egenkapitalprosent etter skatt, justert for mer- /mindreinntekt ⁴⁾	22,6 %	21,0 %	22,8 %
Operasjonelle nøkkeltall			
Antall årsverk	1 632	1 556	1 573
Sykefravær %	2,5 %	3,0 %	2,8 %
Fraværsskader, egne ansatte	3	3	4
Fraværsskader, inkludert leverandører/entreprenører	8	17	17

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

* 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.

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

Drifts- og markedsinformasjon

Kraftsituasjonen har vært normal gjennom hele første halvår 2021. De to første månedene i perioden var kalde og relativt nedbørsfattige, men for halvåret totalt sett har det kommet litt mer nedbør enn det som er normalt. Selv om situasjonen har vært god gjennom halvåret, har det vært flere lokale områder som i løpet av våren opplevde redusert fleksibilitet grunnet lave lokale fyllingsgrader. Lokale utfordringer ble også forsterket av en forholdsvis sen start på snøsmeltingen.

Ved inngangen til første halvår var magasinfyllingen 82,2 prosent, 14,3 prosentpoeng over medianen. Ved utgangen av halvåret var magasinfyllingen 65,5 prosent, 3 prosentpoeng over medianen. Ved utgangen av halvåret viste den hydrologiske balansen et underskudd på 3 TWh i Norge. Total norsk kraftproduksjon og -forbruk var henholdsvis 80 TWh og 73 TWh i 1. halvår 2021. Dette ga en netto eksport på 7 TWh.

Handelskapasitetene mot utlandet har også dette halvåret vært preget av flere langvarige hendelser. NordLink-forbindelsen mellom Norge og Tyskland ble satt i kommersiell drift 9. desember 2020. Fra januar har Statnett i hovedsak gitt full handelskapasitet, mens TenneT har redusert handelskapasiteten basert på forhold i det tyske nettet. Det har vært flere utfall av forbindelsen som i hovedsak har vært knyttet til feil i omformerstasjonene, men alle av relativt kort varighet. NorNed-forbindelsen var utkoblet med kabelfeil på nederlandsk side i perioden 18. januar – 30. mars, mens importkapasitet på Skagerrakforbindelsen fortsatt er redusert grunnet feil på landkabel i Danmark i 2019.

Svenske kraftnät (Svk) har gjennom hele perioden

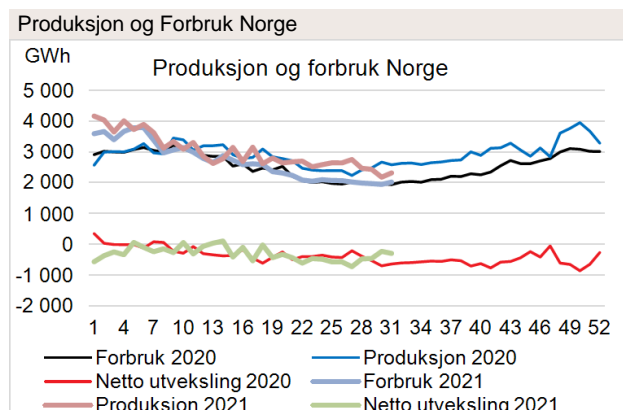
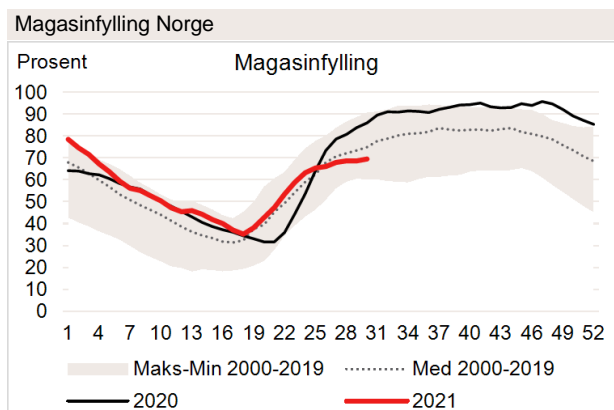
redusert eksportkapasiteten for NO1->SE3 av hensyn til operasjonell sikkerhet i Sverige. Fra uke 9 reduserte Svk også importkapasiteten for SE3->NO1 med begrunnelse i begrensningene i Sverige ved øst-vest flyt og redusert kjernekraftproduksjon. Den siste tiden har det også vært nødvendig for Statnett å begrense eksportkapasiteten mot Sverige for å unngå overbelastning av transmisjonsnettet i Østfold.

I starten av perioden var det kaldt vær og høye kraftpriser, og det ble satt både forbruks- og produksjonsrekord. Mot slutten av perioden skapte varmt sommervær på Østlandet behov for mye spesialregulering (ned) fordi varmen ga lave overføringsgrenser på flere av 132 og 300 kV linjene. Begrensninger i nettet har ført til store prisforskjeller mellom Sør-Norge og Nord-Norge.

Vinteren hadde kun ett varslet ekstremvær, "Frank". Under ekstremværet falt flere av Statnetts linjer ut både i Nord- og i Sør-Norge, men ingen hendelser medførte mørklegging av store områder. Det var imidlertid mange utfall i de ulike distribusjonsnettene hvor sluttbrukere ble berørt.

I perioden har det vært mange dager med unormalt store ubalanser og prognoseavvik, som har ført til tilsvarende stort reguleringsbehov. Et nytt marked for å sikre tilstrekkelige nedreguleringsressurser, RKOM-ned, ble åpnet 19. april.

Koronasituasjonen medfører fortsatt strenge smitteverntiltak på sentralene, men vaktplan, bemanning og turnus er kjørt som normalt i perioden.



		2021	1. halvår 2021	1.halvår 2020	2020
Ikke-levert energi (ILE)	Enheter	Ambisjonsnivå			
	MWh	1250	183	263	1 381
Frekvensavvik	Minutter	10 000	5 497	7 287	9 693

Bærekraft og sikkerhet

Statnett skal utføre sine oppgaver på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte. Konsernet har tatt flere grep for å styrke og systematisere bærekraftsarbeidet og ny strategi styrker bærekrafts- og personsikkerhetsarbeidet ytterligere.

Som et ledd i å systematisere bærekraftsarbeidet benytter Statnett FNs bærekraftsmål som et rammeverk. Gjennom Statnetts samfunnsoppdrag og samfunnsansvar bidrar selskapet til syv av FNs bærekraftsmål. Vi har formalisert vår forpliktelse til å jobbe for oppnåelse av målene ved å bli medlem av FNs initiativ for bærekraftig næringsliv, UN Global Compact.

Gjennom UN Global Compact har Statnett tre deltagere i YSIP-programmet (Young Sustainable Development Goals Innovators Program). Programmet skal engasjere yngre ansatte i virksomheter som er medlem av UN Global Compact, for å lære om bærekraftsmålene og hvordan løse bærekraftsutfordringer i eget selskap.

Styrker rammeverket for bærekraft gjennom ny strategi

Statnett vedtok ny strategi i juni 2021, hvor bærekraftsarbeidet står sentralt. Hovedpunkter i den nye strategien er at vi skal styrke oppfølging av bærekraftsarbeidet i leverandørkjedene og arbeide for økt mangfold i egen organisasjon. Vi skal systematisk arbeide for å møte kommende krav og forventninger til ESG¹- og TCFD²-rapportering. Miljøarbeidet skal styrkes med særlig vekt på bevaring av naturmangfold og landskapsverdier. Videre skal vi redusere klimagassutslippene med 25% innen 2025, 50% innen 2030, og målet er et utslippsfritt kraftsystem innen 2050.

Kvalifisering av leverandører og krav i leverandørkontrakter er et viktig virkemiddel for å fremme sosiale og miljømessige hensyn. Vi har i første halvdel av 2021 tydeliggjort kravene som regulerer lønns- og arbeidsvilkår hos leverandørene våre og etablerer nye sanksjoner. Videre har konsernet revidert sine etiske retningslinjer for leverandører. Dette innebærer bl.a. at leverandører som står oppført på Statens Pensjonsfond utland (Oljefondet) sin liste for utelukkelse av selskaper eller Verdensbankens "Debarment list", kan bli avvist.

Samfunnsoppdrag



Kostnadseffektiv overføring av elektrisitet



Innovativ utvikling og drift av kraftnettet

Samfunnsansvar



Mangfold og like muligheter



Anstendig og sikkert arbeidsliv



Bærekraftige innkjøp og helhetlig miljøansvar



Redusere egne klimagassutslipp



Beskytte biologisk mangfold

¹ ESG er en engelsk forkortelse som står for Environmental, Social and Governance. Det brukes i hovedsak av investorer, forvaltere og finansbransjen.

² TCFD er en engelsk forkortelse som står for Task Force on Climate-Related Financial Disclosures Rammeverk for rapportering av klimarelatert risiko.

I første halvdel av 2021 hadde vi to miljøhendelser. Den ene hendelsen var en diesellekkasje fra et nødaggregatrom på en av våre stasjoner hvor ca. 300 liter diesel lakk ned i grunnen, nært vann og vassdrag. Den andre hendelsen var et større SF₆-utslipp i forbindelse med installasjon av nytt 420 kV GIS-anlegg på Sogn trafostasjon. Rapportert utslipp var på 271 kg SF₆-gass og skjedde ved påfylling av gass før anlegget var tatt i bruk og overtatt av Statnett. Utslipper er rapportert til myndighetene gjennom entreprenør som installerer systemet, og entreprenøren har gjennomført en gransking.

Grønn finansiering

De siste årene har Statnett prioritert å forbedre og tilgjengeliggjøre informasjon om Statnetts arbeid innen bærekraft. Informasjonen har vært rettet spesielt mot det eksterne markedet for grønne obligasjoner som benyttes til å finansiere utbyggingsprosjekter med positiv klimaeffekt. Statnett har blitt vurdert av CICERO (Senter for klimaforskning) som ga Statnetts rammeverk karakteren mørkegrønn, som er den beste klimavurderingen senteret gir. I fjor tok vi opp våre første grønne obligasjonslån på til sammen 3,6 milliarder kroner og nye 1,4 milliarder kroner er tatt opp i løpet av første halvdel av 2021.

Statnett rapporterer årlig på bærekraft etter den internasjonale standarden Global Reporting Initiative. Se www.statnett.no og Statnetts årsrapport 2020.

En sikker arbeidsplass

2021 har vært preget av koronasituasjonen; til tross for dette har prosjekter og drift levert tilfredsstillende personsikkerhet.

Statnett rapporterer på H1-verdi (arbeidsrelaterte fraværsskader), H2-verdi (arbeidsrelaterte skader med

og uten fravær) og SIF (Serious Incident Frequency - hendelser med faktisk eller mulig alvorlig konsekvens).

H1-verdien for egne ansatte var lav i 2020 og fortsatte å synke i første halvår i 2021 og har vist en synkende trend siden 2019. Antall personskader totalt har imidlertid økt ift første halvår 2020. Intern H1- og H2-verdi har sunket med henholdsvis 48 % og 19 % de seneste 12 månedene.

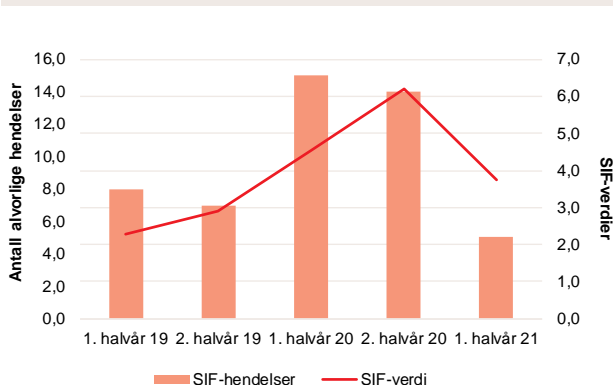
Etter høy SIF-verdi ved utgangen av 2020, har verdien i første halvår 2021 vist en stabil nedgang. I forbindelse med den høye verdien ble det igangsatt et systematisk arbeid med tiltak relatert til styring av HMS-kultur og -oppfølging, bl.a. er det i 2021 gjennomført en egen sikkerhetsklimateundersøkelse. Så langt i 2021 er det registrert tre interne SIF-hendelser, det laveste antallet på en lengre periode.

Antall elsikkerhetshendelser i prosjektene har gått ned i 2021. Noe skyldes at et av de største ledningsprosjektene (Vestre korridor) har hatt mindre aktivitet og at Statnett har satt sterkere søkelys på elsikkerhet i noen av de største ledningsprosjektene og fulgt leverandørene tett opp, også på overordnet nivå.

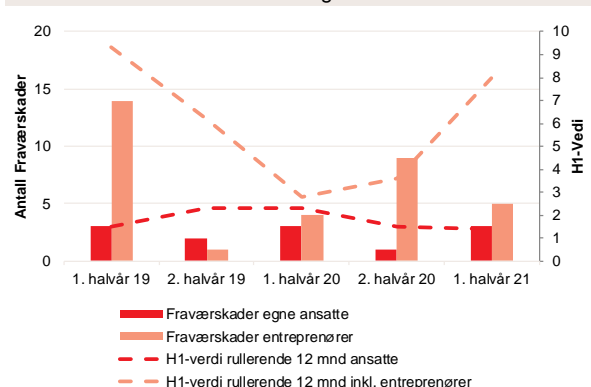
Statnett ser et økende omfang av uønsket aktivitet innenfor risikoavstanden til strømførende anlegg, spesielt under kraftlinjer. Slike aktiviteter blir rutinemessig registrert og gjenstand for tiltak, og det er et kontinuerlig behov for å bevisstgjøre næringsdrivende og publikum om risikoen knyttet til slik aktivitet.

Det har i 1. halvår vært gjennomført tre undersøkelser og én gransking av hendelser og farlige forhold som påvirker SIF-verdien. To av disse er knyttet til bruk av snøscooter og to vedrører personsikkerhet i elektriske anlegg (elsikkerhet)

SIF-verdi 12 måneder rullerende Konsern



H-verdi rullerende 12 måneder og fraværsskader Konsern



Et utvalg øvrige forbedringstiltak i 2021:

- Gjennomført stort omfang av opplæring i bruk av farlig arbeidsutstyr
- E-læring for å øke bevisstheten rundt arbeid i elektriske og magnetiske felt (EMF)
- Forberedelse av trafiksikkerhetsopplæring for alle som bruker bil i tjeneste før gjennomføring kommende vinter
- Statnett har overfor leverandørene tatt initiativ til å måle villigheten til å rapportere hendelser og forbedringsforslag i prosjektene
- Arbeidet med å ansvarliggjøre leverandørene innen HMS og el-sikkerhet har fortsatt

COVID-19 har preget arbeidshverdagen også i 2021

Koronasituasjonen preger fremdeles både hverdagsliv og arbeidsliv. Flertallet av medarbeiderne i Statnett har jobbet hjemmefra også i 2021. Gjennom arbeidsmiljøundersøkelser og tett dialog med ulike miljøer i Statnett har vi fulgt nøye med på arbeidsmiljøet

og iverksatt målrettede tiltak der det har vært nødvendig. Vi har særlig hatt fokus på gode tiltak for unge medarbeidere og nyansatte, samtidig som vi hele tiden har beskyttet våre driftskritiske funksjoner. I starten av pandemien handlet tiltakene i stor grad om praktiske forhold som ergonomi og teknisk utstyr, mens psykososiale tiltak har blitt viktigere jo lenger pandemien har vart.

Gjennom pandemien har vi sett at det er mulig å levere på våre oppgaver selv om vi i liten grad har kunnet møtes fysisk. Disse erfaringene tar vi med oss når vi nå planlegger økt tilstedeværelse på alle våre lokasjoner. Vi ser frem til igjen å kunne møtes for å styrke arbeidsmiljøet, fellesskapet og bedre legge til rette for samhandling og kompetansedeling.

Koronapandemien medfører gradvis strammere fremdriftsplan og økonomi i flere av prosjektene på grunn av lavere effektivitet i arbeidsoperasjonene. Mye av dette kan tilskrives innreiserestriksjonene for utenlandsk arbeidskraft.

Investeringer og prosjekter

Investeringer

I 1. halvår 2021 investerte Statnett totalt 3 231 millioner kroner, sammenlignet med 3 351 millioner kroner i tilsvarende periode i 2020. Dette inkluderer idriftsatte nettprosjekter, prosjekter under utførelse, IKT og øvrige investeringer, samt kjøp av nettanlegg fra andre netteiere. Forventet investeringsnivå for 2021 er på om lag 6,8 milliarder kroner. De største prosjektene er vist i tabellen på neste side.

Viktige hendelser prosjekter

Ferdigstilt

- *NordLink (kabel til Tyskland)*: Den undersjøiske strømkabelen mellom Norge og Tyskland, samt strømretteranleggene på norsk og tysk side er satt i ordinær drift.
- *Vestre korridor*: Hylen stasjon ble spenningsatt i mai (siste av 8 nye 420 kV stasjonsanlegg i prosjektet). Som følge av idriftsettelsen ble også strekningene 420 kV Sauda-Hylen og 420 kV Hylen-Saurdal spenningsatt.
- *Kristiansand Reinvestering 300 kV*: Prosjektet ble ferdigstilt i juni.
- *Hofstad - økt trafokapasitet*: Prosjektet ble ferdigstilt i januar.

Under gjennomføring

- *North Sea Link (kabel til Storbritannia)*: Arbeidene med å legge den undersjøiske strømkabelen mellom Norge og Storbritannia ble ferdigstilt i juni.
- *Sogn - Ulven ny kabelforbindelse og Klæbu nytt anleggssenter*: Beslutning fattet om å starte gjennomføringsfasen.

- *Hadsselfjorden fornyelse av kabelanlegg*: Konesjon mottatt fra NVE i januar, men Miljø, transport og arbeidsplan er ennå ikke godkjent.

Under planlegging

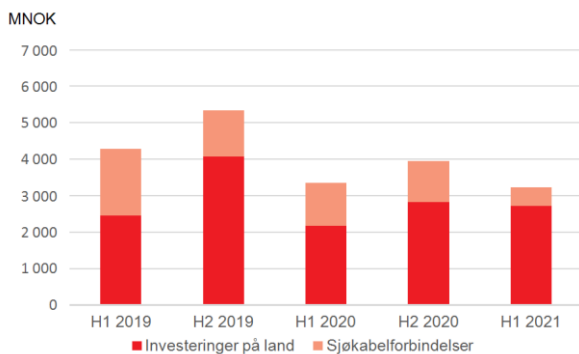
- Løsningsvalg er besluttet for prosjektene *Lebesby – Seidafjellet, Bærheim ny stasjon, Tegneby (Langerud) stasjon, Fana og Lille Sotra økt transformering, Kabel Kollsnes - Lille Sotra (Øygardskabelen), Frogner Fornyelse kontroll og apparatanlegg, Sima-Samnanger forsterkning og Stølaheia ny transformatorstasjon (Krossberg)*.
- Investeringsbeslutning er fattet for prosjektene *Vinnelys ny stasjon, Lindås – økt transformering, Ørskog økt transformering, Songa fornyelse kontrollanlegg og Økt Transformering Moskog*.
- *Dale ny stasjon (Dalekvam transformatorstasjon)*: Konesjonssøknad ble sendt NVE i januar, og investeringsbeslutning fattet i april.
- Konesjonssøknad sendt NVE for prosjektene *Orkdal – Transformatorstasjon, Tokke fornyelse stasjon og Aurland I stasjon reinvestering*

Digital utvikling

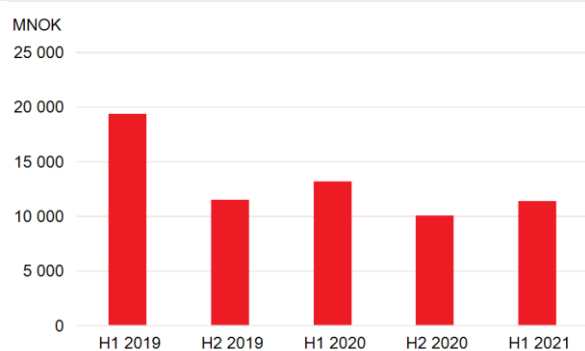
- *Ny nordisk balanseringsmodell (NBM)*: Flere byggesteiner for automatisering av balanseringen er utviklet. Utveksling av reserver mellom de nordiske TSOer er satt i drift.
- *IFS10*: Oppgradert versjon av Statnetts ERP system ble tatt i bruk i mai.
- *Driftskritiske datanett*: Beslutning om reinvestering er fattet.

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

Investeringer Statnett Konsern



Utvikling i anlegg under utførelse



		2021	1. halvår 2021	1. halvår 2020	2020
Ferdigstilt kraftledning	Enhet	Ambisjonsnivå			
	Km	74	30	103	225
Idriftsatte bryterfelt	Antall	38	10	24	67

Oversikt over investeringsprosjekter med totalkostnad større enn 500 MNOK*)Se www.statnett.no for ytterligere informasjon om prosjektene.

Prosjekt Ferdigstilte	Region	Forventet investering (MNOK)
Kabel til Tyskland (NordLink)		
Under gjennomføring		
Vestre korridor, spenningsoppgradering	Sør	6 400 - 6 500
Balsfjord - Skaidi, 420 kV-kraftledning	Nord	4 090 - 4 230
Sogn - Ulven, nytt 420 kV-kabelanlegg	Øst	2 020 - 2 520
Lyse - Fagrafjell, ny ledning og stasjon ²⁾	Sør	2 020 - 2 080
Smestad - Sogn stasjon og kabelanlegg	Øst	1 530 - 1 570
Hamang, ny transformatorstasjon	Øst	900 - 960
Rød, fornyelse kontroll- og apparatanlegg og økt transformeringskapasitet	Øst	750 - 780
Sogn, transformatorstasjon reinvestering	Øst	560 - 570
Kvandal-Kanstadbotn Fornyelse	Nord	620 - 650
Salten, ny stasjonsløsning	Nord	545 - 575
Syilling, reinvestering	Øst	545 - 565
Kabel til England (North Sea Link) ¹⁾		MEUR 750 - 850
Mottatt endelig konsesjon		
Åfjord - Snilldal, ny 420 kV-kraftledning og -kabelanlegg	Midt	1 900 - 2 700
Aurland - Sogndal, spenningsoppgradering ³⁾	Vest	940 - 1 050
Aura/Viklandet - Surna, spenningsoppgradering	Midt	500 - 700
Under planlegging og konsesjonsbehandling		
Skaidi - Hammerfest 420 kV-ledning	Nord	1 800 - 2 300
Skaidi - Lebesby (Adamselv), ny 420kV ledning	Nord	1 550 - 1 740
Haugalandet nettførsterkning	Vest	1 150 - 1 350
Krossberg, ny stasjon (Støleheia)	Vest	585 - 640
Liåsen ny stasjon	Øst	565 - 635
Vinnelys ny stasjon	Nord	500 - 555
Karmøy reinvestering / ny stasjon	Vest	530 - 640
Hamang - Bærum - Smestad 420 kV ledning & Bærum stasjon ⁴⁾	Øst	240 - 320 / 1120 - 1370
Digital utvikling		
Utrulling driftskritisk nett		528 - 565
Ny nordisk balanseringsmodell, NBM		520 - 620

¹⁾ Statnetts andel. Eksponering hovedsakelig i euro og avtaler med partner i England er i euro.

²⁾ Kostnadsspennet inkluderer ikke sanering av Stokkeland stasjon.

³⁾ Kryssingen av Sogndalsfjorden ligger til klagebehandling i OED.

⁴⁾ Kostnadsspennet gjelder luftledning/kabelløsning der kabelløsningen inkluderer kostnader for fremskyndet gjennomføring av Bærum stasjon.

^{*} Total verdi av pågående prosjekter over 500 MNOK utgjør i størrelsesorden 32- 36 milliarder NOK, i tillegg kommer NSL oppgitt i EUR i tabellen over Beløpene i tabellen viser et forventet intervall for kostnader ved prosjektet.

Prosjekter under gjennomføring viser alle kostnader i løpende valuta, øvrige prosjekter vises i 2021-valuta, ekskl. byggelånsrente og valutausikkerhet.

Økonomiske resultater

Driftsinntekter

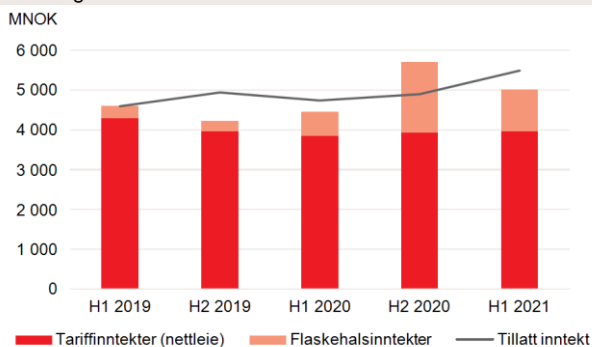
I 1. halvår 2021 var konsernets samlede regnskapsmessige driftsinntekter 5 279 millioner kroner (4 776). Driftsinntekter fra regulert virksomhet var 5 145 millioner kroner (4 631), mens andre driftsinntekter var 134 millioner kroner (146).

- Vedtatt reduksjon i tariffinntekter fra fastledd som følge av Covid-19 situasjonen gir en reduksjon i tariffinntektene på 567 MNOK. Dette motvirkes i stor grad av at energiledet er økt med 419 millioner kroner som følge av vesentlig høyere kraftpriser i 2021. Tariffinntektene er derfor totalt sett tilnærmet uendret med en økning på 7 millioner kroner for 1. halvår 2021.
- Flaskehalsinntekter i 1. halvår 2021 er 446 millioner kroner høyere enn for samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak store differanser i kraftpriser mellom Norge og på den annen side Sverige, Danmark, Nederland og Tyskland. I tillegg har idriftsetting av NordLink medført økt overføringskapasitet mot utlandet. Langvarig utfall på NorNed i 2020 men en stabil drift i 2021 bidrar også til en økning. Redusert overføringskapasitet innad i Norge forårsaket av vedlikeholdsarbeid bidrar til høye priser i Sør-Norge og lave priser i Nord-Norge, og dermed høye flaskehalsinntekter.

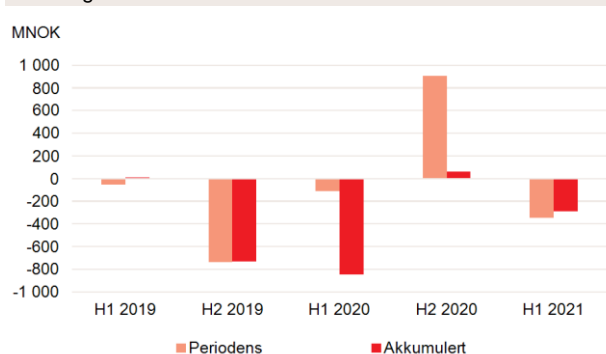
Konsernets driftsinntekter er i hovedsak regulert ved at RME setter en grense for tillatt inntekt. Tillatt inntekt var 5 492 millioner kroner i 1. halvår 2021 (4 741). Økt tillatt inntekt skyldes flere ferdigstilte anlegg som gir høyere inntektsgrunnlag, motvirket av noe lavere NVE rente som følge av lavere markedsrente. Tillatt inntekt øker også som følge av høyere kraftpriser. Høyere inntektsgrunnlag fra kostnader som er innregnet med to års etterslep er motvirket av lavere systemdriftskostnader som er innregnet med to års etterslep.

Dersom de regnskapsmessige inntektene fra nettvirksomheten avviker fra tillatt inntekt, oppstår det en mer- eller mindreinntekt. I 1. halvår 2021 hadde Statnett en mindreinntekt (se note 2) på 349 millioner kroner (113). Ved utgangen av 1. halvår 2021 var akkumulert mindreinntektsaldo 290 millioner kroner. Mindreinntekten skyldes primært reduserte tariffinntekter etter beslutningen om reduksjon av de faste tariffsatsene for 2021 samt høyere tillatt inntekt. Høye flaskehalsinntekter demper veksten i mindreinntekten. Mindreinntekten er ikke balanseført.

Utvikling driftsinntekter



Utvikling mer-/mindreinntekt



Driftskostnader	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Systemtjenester	548	234	600
Overføringstap	613	119	253
Lønns- og personalkostnader	595	575	1 137
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	1 485	1 391	2 873
Andre driftskostnader	1 000	852	2 030
Sum driftskostnader	4 240	3 173	6 893

Driftskostnader

Konsernets driftskostnader i 1. halvår 2021 ble totalt 4 240 millioner kroner (3 173).

- Økte kostnader for systemtjenester på 314 millioner kroner skyldes i hovedsak økt volum av reservekraft som følge av langvarig kuldeperiode i vinter og tidvis ekstremt høye priser i kapasitetsmarkedet. I tillegg har oppgradering av Vestre korridor økt behovet for spesialregulering.
- Overføringstapet er økt med 494 millioner kroner som følge av økte kraftpriser og økt volum.
- Totale lønns og personalkostnader er økt med 20 millioner kroner. Økt bemanning oppveies av økt timesalg til investeringsprosjektene og får derfor liten effekt for driftsresultatet.
- Totale av- og nedskrivninger er økt med 94 millioner som følge av ferdigstilte anlegg og større aktiveringer mot slutten av 2020, blant dem North Sea Link, Balsfjord - Skaidi og Vestre korridor.
- Økningen i andre driftskostnader på 148 millioner er relatert til økt aktivitet i digitaliseringsprosjekter, utvikling av IT-systemer innen balanseavregning og markedskoblinger samt idriftsettelse av nytt ERP-system. I tillegg øker kostnadene til DVB-avtaler (drift, vedlikehold og beredskap) på grunn av kjøp av anlegg som følge av EUs tredje elmarkedspakke. Forsikringspremier øker som følge av idriftsettelse av NordLink og havarier på offshore kabler. Eiendomsskatten øker med 43 MNOK.

Resultat

Driftsresultatet for konsernet i 1. halvår 2021 ble 1 039 millioner kroner (1 604). Nedgangen forklares i hovedsak av svært høye kraftpriser hittil i år mens det i 2020 var historisk lave kraftpriser.

Netto finansposter for konsernet ble -289 millioner kroner (-204).

- Inntektsført utbytte i 2020 med 129 millioner kroner som følge av endret eierskap i Nordpool konsernet medfører en reduksjon i finansinntektene i 1. halvår 2021.
- Gjennomsnittlig lånesaldo er 7,9 milliarder kroner høyere i 1. halvår 2021 sammenlignet med samme periode i fjor mens lånerenten er betydelig lavere (0,86 prosentpoeng). Dette har bidratt til en reduksjon i finanskostnadene på 113 millioner kroner.
- Negativ verdiutvikling på derivater (NOK/SEK rente- og valutaswap (18 millioner) og andre verdipapirer (24 millioner) gir økte finanskostnader.

I 1. halvår ble resultat etter skatt for konsernet 590 millioner kroner (1 121). Korrigeret for endring i ikke balanseført mer-/mindreinntekt, var underliggende resultat etter skatt 862 millioner kroner (1 209). Reduksjon i underliggende resultat skyldes i hovedsak høye kraftpriser som gir økte kostnader til systemtjenester, og andre driftskostnader.

Kontantstrøm

Netto kontantstrøm for perioden var 1 455 millioner kroner (2 371).

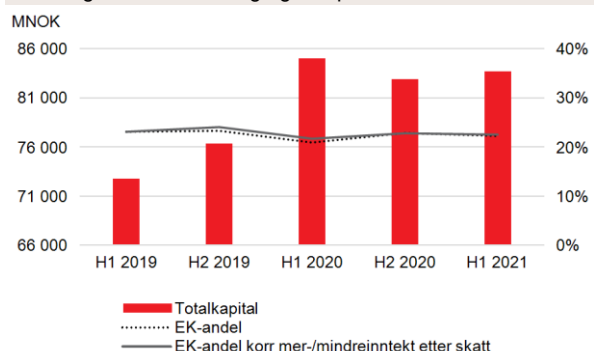
- Den operasjonelle virksomheten i konsernet ga en akkumulert kontantstrøm ved utgangen av 1. halvår på 1 791 millioner kroner (2 684).
- Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -2 950 millioner kroner (-4 562).
- Totalt ble det nedbetalt lån med 7 108 millioner kroner, og det ble tatt opp nye lån på 11 700 millioner kroner.
- Ved utgangen av 1. halvår var konsernets beholdning av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer 3 914 millioner kroner (4 792).
- De totale ubenyttede trekkrettighetene utgjør 8 000 millioner kroner for konsernet.

Balanse

Konsernet hadde ved utgangen av 1. halvår en total kapital på 83 694 millioner kroner (84 997).

- Rentebærende gjeld utgjorde 56 473 millioner kroner (58 668), og inkluderer CSA utbetalinger (sikkerhetsstillelser til derivat-motparter) på 4 329 millioner kroner (7 836). Markedsverdien av balanseførte rente- og valutabytteavtaler (verdisikringer) knyttet til rentebærende gjeld utgjorde 4 728 millioner kroner. Rentebærende gjeld, korrigeret for dette, utgjorde 51 745 millioner kroner.
- Egenkapitalprosenten justert for mer-/ mindreinntekt var 22,6 prosent ved utgangen av 1. halvår (21,0). Korrigeret for rente- og valutabytte-avtaler utgjør egenkapitalprosenten 23,9 prosent (23,5).

Utvikling i balanseverdi og egenkapitalandel



Fremtidsutsikter: Det grønne taktskiftet

Nullutslippssamfunnet gir radikale endringer av kraftsystemet i Europa og Norge

Europa er på vei til et nullutslippssamfunn, og omstillingen går stadig raskere:

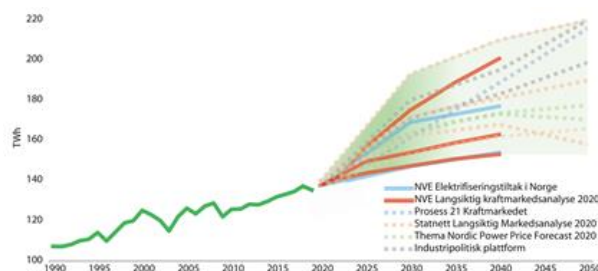
- EU har vedtatt et vesentlig strammere utslippsmål for 2030 (55% nedgang sammenlignet med 1990), og kvotemarkedet har blitt et sentralt virkemiddel. Kvotepriisen (EU ETS) har steget fra ca. €20 per tonn CO₂ i mai 2020 til ca. €55 i juni 2021.
- Finanssektoren har blitt en viktig drivkraft for omstillingen
- Den teknologiske og industrielle utviklingen innen vind og solkraft, batterier, elektrolyse og annen energilagring, gir stadig lavere kostnader.

Europa og Norden står midt i en radikal endring av kraftsystemet med økt kraftforbruk, økt vind- og solkraftproduksjon, og utfasing av fossile kraftverk og kjernekraftverk. Havvind er en sentral del av det grønne skiftet i Europa, og en stor del av utbyggingen er ventet å komme i Nordsjøen. Hydrogen vil også spille en sentral rolle i fremtidens kraftsystem, blant annet for å utnytte perioder med overskudd av fornybar kraftproduksjon.

Gjennom felles klimaforpliktelser, økt utvekslingskapasitet samt felles regelverk og markedsløsninger, knyttes Norge stadig tettere til det europeiske energisystemet. Kombinasjonen av økte kvotepriiser og mer variabel fornybar kraftproduksjon forsterker prisvolatiliteten i markedene og gir økt nytte av overføringskapasitet, både innenlands og mellom land.

Det grønne skiftet skjer nå

Norge har fornybar og fleksibel kraftproduksjon og konkurransedyktige kraftpriser. Dette gir gode betingelser for videre elektrifisering og næringsutvikling. Statnett forventer at både strømforbruk og -produksjon i Norge vil øke betydelig de kommende tiårene. Antall henvendelser fra ny virksomhet som ønsker å knytte seg til nettet fortsetter å øke kraftig, og en rekke eksisterende industri- og elektrifiseringsprosjekter konkretiseres. Statnetts langsiktige markedsanalyser viser at kraftforbruket i Norge kan komme opp mot 220 TWh i 2050, men at utfallsrommet er stort.



Historisk temperaturkorrigert forbruk og anslag for fremtidig norsk kraftforbruk. Kilde: Energimeldingen, Meld. St. 36 (2020–2021)

I lys av forbruksutviklingen øker betydningen av et fornyet og forsterket transmisjonsnett. Statnett må derfor opprettholde et jevnt høyt investeringsnivå. Samtidig må markeds- og systemløsninger utvikles for å håndtere større svingninger i kraftflyten, mer kompleks drift, nye markedsinstrumenter og europeisk regelverk. Norge har blant de laveste systemdriftskostnadene i Europa, og vi vektlegger derfor aktiv bruk av systemvirkemidler for å begrense nettinvesteringer og sikre effektiv utvikling av kraftsystemet samlet sett. Statnetts arbeid med system- og markedsløsninger på nasjonalt, nordisk og europeisk nivå vil intensiveres ytterligere de kommende årene. Statnett skal også bidra til en rasjonell utvikling av fremtidens havnett i Nordsjøen. Nett- og markedsløsninger for havvind vil blant annet kreve teknologisk utvikling, nye samarbeidsmodeller og nye reguleringer.

Automatisering av systemdriften er en forutsetning for å ivareta forsyningssikkerheten i et kraftsystem med større svingninger og finere tidsoppløsning. Digitale løsninger og økt datautveksling tilrettelegger også for raskere behandling av tilknytningssaker, nye markeder og forretningsmodeller.

Statnetts bærekraftambisjoner vil påvirke hvor og hvordan nye nettanlegg bygges og driftes, samt hvordan infrastrukturen utnyttes. Statnetts vil derfor være en del av løsningen for et mer bærekraftig samfunn og bidrar til at FNs bærekraftsmål nås.

Statnetts strategi, *Det grønne taktskiftet*, adresserer hvordan selskapet skal tilpasse seg økt tempo i energiomstillingen, være en drivkraft for nullutslipp og ivareta effektivitet og norsk konkurransekraft.

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	Hittil i år		År
		2021	2020	2020
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	5 145	4 631	10 522
Andre driftsinntekter		134	146	240
Sum driftsinntekter		5 279	4 776	10 761
Driftskostnader				
Systemtjenester		548	234	600
Overføringstap		613	119	253
Lønns- og personalkostnader		595	575	1 137
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	4	1 485	1 391	2 873
Andre driftskostnader		1 000	852	2 030
Sum driftskostnader		4 240	3 173	6 893
Driftsresultat		1 039	1 604	3 868
Finansinntekter		29	195	209
Finanskostnader		318	399	658
Netto finansinntekter/-kostnader		-289	-204	-449
Resultat før skattekostnad		751	1 400	3 420
Skattekostnad		161	278	723
Periodens resultat		590	1 121	2 697
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringsreserve		130	163	-246
Skatteeffekt		-29	-36	54
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		101	127	-192
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		36	-	-114
Skatteeffekt		-8	-	25
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		28	-	-89
Sum øvrige resultatelementer		129	127	-280
Totalresultat		719	1 248	2 416

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	30.6.2021	30.6.2020	31.12.2020
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		1 046	1 030	1 133
Varige driftsmidler		60 918	54 944	60 296
Anlegg under utførelse	4	11 400	13 222	10 103
Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap		120	116	108
Pensjonsmidler		84	99	27
Andre finansielle anleggsmidler	3	5 030	8 765	6 344
Sum anleggsmidler		78 598	78 177	78 011
Omløpsmidler				
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	929	2 028	1 927
Markedsbaserte verdipapirer	3	1 401	1 094	1 635
Eiendeler holdt for salg		254	-	254
Betalingsmidler	3	2 513	3 698	1 058
Sum omløpsmidler		5 096	6 820	4 874
Sum eiendeler		83 694	84 997	82 885
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Opptjent annen egenkapital		12 668	11 820	12 988
Sum egenkapital		18 618	17 770	18 938
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		3 289	2 765	3 086
Pensjonsforpliktelser		259	259	275
Andre forpliktelser		474	532	501
Langsiktig rentebærende gjeld	3	48 627	48 373	47 442
Sum langsiktig gjeld		52 650	51 929	51 304
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	7 845	10 295	8 687
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	4 578	4 998	3 944
Betalbar skatt		4	5	12
Sum kortsiktig gjeld		12 426	15 298	12 644
Sum egenkapital og gjeld		83 694	84 997	82 885

Endringer i egenkapital

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Øvrige poster	Innskuddskapital
01.01.2020	17 783	11 801	33	5 950
Årets resultat	2 696	2 696	-	-
Øvrige resultatelementer	-280	-89	-192	-
Vedtatt utbytte	-1 261	-1 261	-	-
31.12.2020	18 938	13 147	-159	5 950
01.01.2020	17 783	11 801	33	5 950
Periodens resultat	1 121	1 121	-	-
Øvrige resultatelementer	127	-	127	-
Vedtatt utbytte	-1 261	-1 261	-	-
30.6.2020	17 770	11 661	159	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

Kontantstrøm

(Beløp i mill. kr)	Note	Hittil i år		År
		2021	2020	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		751	1 400	3 419
Tap/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler		-4	-5	-13
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 485	1 391	2 873
Netto betalte skatter		-3	-3	-4
Resultatførte renter		128	364	602
Mottatte renter		5	11	22
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-294	-428	-707
Endring i kundefordringer/leverandørgjeld		-1 506	561	699
Endring i andre tidsavgrensingsposter		1 229	-607	-428
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		1 791	2 684	6 463
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		14	17	49
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-2 789	-4 551	-8 505
Utbetalte byggelånsrenter	4	-71	-152	-260
Endring i investering i felleskontrollerte, tilknyttede og andre selskaper		-9	-11	-9
Endring i langsiktige lånefordringer	3	-24	-	4
Endring i kortsiktige lånefordringer	3	-71	-	-
Mottatt utbytte		-	135	135
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 950	-4 562	-8 586
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	11 700	8 554	10 254
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-7 108	-7 458	-8 484
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		-2 280	3 151	1 923
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer	3	302	1 115	1 188
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer	3	-	-1 114	-1 764
Utbetalinger av utbytte		-	-	-1 261
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		2 614	4 249	1 856
Netto kontantstrøm for perioden		1 455	2 371	-269
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		1 058	1 327	1 327
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		2 513	3 698	1 058

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 2020. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2020.

Note 2 – Driftsinntekter

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

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)

	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet			
Tariffinntekter	3 965	3 958	7 957
Flaskehalsinntekter	1 064	618	2 408
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-8	-119	-221
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet	5 021	4 457	10 145
Gebyrinntekter avregningsansvarlig	124	173	378
Sum driftsinntekter regulert virksomhet	5 145	4 631	10 522
Andre driftsinntekter	134	146	240
Totale driftsinntekter	5 279	4 776	10 761

Tillatt inntekt regulert virksomhet

(Beløp i mill. kr)

	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Tillatt inntekt regulert nettvirksomhet			
Inntektsramme	4 424	3 797	7 464
Tillegg til inntektsramme	917	835	1 821
Sum tillatt inntekt regulert nettvirksomhet	5 341	4 632	9 285
Tillatt inntekt avregningsansvarlig			
Tillatt gebyrinntekter avregningsansvarlig	151	109	363
Total tillatt inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig	5 492	4 741	9 648

Mer-/mindreinntekt - årets endringer og samlet saldo

(Beløp i mill. kr)

	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Regulert nettvirksomhet			
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	320	176	-859
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	-	4	3
Årets ikke regnskapsførte justeringer tidligere perioders mer/mindreinntekt (-/+)	-	-3	79
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	320	177	-777
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	-110	667	667
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	320	177	-777
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	210	844	-110

Avregningsansvarlig	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	26	-64	-15
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	3		-
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	29	-64	-15
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	50	65	65
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	29	-64	-15
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusiv renter UB	79	1	50

Saldo Nett og avregningsansvarlig	Hittil i år		År
	2021	2020	2020
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) IB	-60	732	732
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett, ekskl renter	320	176	-859
Bevegelse mer-/mindre inntekt avregningsansvarlig (-/+), ekskl renter	26	-64	-15
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), renter	3	4	3
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), tidligere perioders justeringer	-	-3	79
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) UB	290	845	-60

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.

<i>(Beløp i mill. kr)</i>				30.6.2021	30.6.2020
Eiendeler	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå		Balanseført verdi	Balanseført verdi
Anleggsmidler					
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	i.a.		54	49
Ansvarlig kapital i Statnett SFs Pensjonskasse	Amortisert kost	i.a.		75	75
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	3		3	3
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		4 899	8 637
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		-	1
Sum finansielle anleggsmidler				5 030	8 765
Omløpsmidler					
Kundefordringer	Amortisert kost	i.a.		139	102
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		-	659
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		7	88
Andre kortsiktige fordringer	Amortisert kost	i.a.		784	1 179
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer				929	2 028
Markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultat	1		1 401	1 094
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultat	1		2 513	3 698
Andre forpliktelser					
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		1	6
Andre forpliktelser	Amortisert kost	i.a.		473	526
Sum andre forpliktelser				474	532
Rentebærende gjeld					
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2		48 432	47 878
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i.a.		195	184
Derivater	Virkelig verdi over resultat	2		-	311
Sum langsiktig rentebærende gjeld				48 627	48 373
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2		7 801	10 264
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i.a.		35	31
Sum kortsiktig rentebærende gjeld				7 845	10 295
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Amortisert kost	i.a.		4 517	4 946
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2		60	52
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				4 578	4 998

Virkelig verdi av øvrig rentebærende gjeld som måles til amortisert kost	30.6.2021	30.6.2020
	Virkelig verdi	Virkelig verdi
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	47 794	49 196
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	3 002	10 264
Sum øvrig rentebærende gjeld	50 796	59 460

Sum for hvert enkelt verdsettelsesnivå	30.6.2021	30.6.2020
	Balanseført verdi	Balanseført verdi
Nivå 1	1 401	1 094
Nivå 2	-51 398	-49 126
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 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 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>	2021	2020
Anskaffelseskost 1. januar	10 081	11 505
Tilgang	2 730	3 199
Kapitaliserte byggelånsrenter	71	152
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-1 496	-1 588
Nedskrivning	-14	-26
Anskaffelseskostnad 30. juni	11 372	13 241
Effekt sikringsbokføring	27	-20
Anlegg under utførelse 30. juni	11 400	13 222

Kontraktmessige bindinger

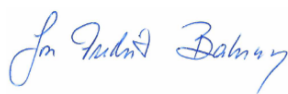
Sum kontraktmessige bindinger per 30. juni 2021 er 4,9 milliarder kroner. Summen gjelder utbyggingsprosjekter hvor kontraktmessige fremtidige bindinger er større enn 50 millioner kroner.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2021, 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, 27. august 2021

Styret i Statnett SF



Jan Fredrik Baksaas
Styrets leder



Tove Pettersen
Styremedlem



Maria Sandsmark
Styremedlem



Egil Gjesteland
Styremedlem



Wenche Teigland
Styremedlem



Christian Reusch
Styremedlem



Ingeborg Ligaarden
Styremedlem



Ole Bjørn Kirstihagen
Styremedlem



Steinar Jøråndstad
Styremedlem



Hilde Tonne
Konsernsjef

Statnett

Statnett SF

Postadresse:

PB 4904 Nydalen

0423 Oslo

Besøksadresse:

Nydalen Allé 33

0484 Oslo

Tel: 23 90 30 00

Fax: 23 90 30 01

E-post: firmapost@statnett.no

statnett.no