

Statnett

Den grønne pulsåren



Statnett
1. halvår 2023

Innhold

4	Konsernsjefen har ordet
5	Finansielle hovedtall
6	Bærekraft og HMS
8	Drift- og markedsinformasjon
9	Foretaksstyring, risikostyring og internkontroll
10	Økonomiske resultater
13	Regnskap med noter
23	Erklæring fra styret og konsernsjef
24	Alternative resultatmål



1. halvår 2023



Flaskehalsinntekter
4 347 mill. kroner



Nettportefølje
53 400 mill. kroner



Ekstraordinær
tilbakebetaling til kundene
2 410 mill. kroner



Antall pågående
nettprosjekter
161



Underliggende resultat
970 mill. kroner



Investeringer
2 752 mill. kroner

Konsernsjefen har ordet



Krigen i Ukraina preger fortsatt energimarkedene i Norge og Europa. Gjennom første halvår i 2023 har imidlertid uroen i markedene avtatt, selv om vi fortsatt ser høyere kraftpriser og større prisforskjeller enn tidligere år. Magasinfillingen i Norge har normalisert seg, og forsyningssikkerheten er god. Statnett har vurdert kraftsituasjonen til å være normalisert i hele landet i 2023.

Kraftsystemet er sentralt for nullutslipp

Statnett har et viktig samfunnsansvar i å drifte og utvikle transmisjonsnettet på en samfunnsmessig rasjonell måte. Strategien vår skal sikre et kraftsystem som muliggjør nullutslippssamfunnet og satsingen på ny industri i Norge. Dette krever økt tempo og en effektiv utbygging av nettet, samtidig som vi utnytter kapasiteten i det eksisterende nettet best mulig. Statnett har ambisiøse planer for å forsterke og utvide dagens nett over hele landet, og er i ferd med å trappe opp utbyggingsaktivitetene betydelig. Et eksempel dette halvåret er ferdigstillelse av det store nettprosjektet Lyse-Fagrafjell som skal sikre god strømforsyning i Sør-Rogaland.

Det er stor interesse for å knytte seg til nettet for ny industri og for elektrifisering av eksisterende virksomhet. Ny lønnsom næringsvirksomhet i Norge er avhengig av både mer nett og betydelig mer kraftproduksjon i årene som kommer. Statnetts analyser viser at uten ny kraftproduksjon, vil Norge ha et kraftunderskudd om kort tid. Fornybar kraft og nett må investeres i, og med Statnetts 10 områdeplaner og målnett for 2040 er vi klare for å levere.

Havvindsatsingen er et viktig tiltak for å sikre tilstrekkelig kraft i årene etter 2030. I juni sendte Olje- og energidepartementet et brev der de ber Statnett om å starte utredning av eventuelle hybride nettløsninger. OED legger samtidig til grunn at Statnett

skal bygge og eie eventuelle fremtidige hybride forbindelser for havvind. Regjeringen har tidligere besluttet å gi Statnett system- og planansvaret for nettet til havs.

Resultatene er preget av svingninger i inntektene

Lavere flaskehalsinntekter, tilbakebetaling av ekstraordinære flaskehalsinntekter og nedjusterte tariffer til kundene bidro til at Statnett hadde et negativt regnskapsmessig resultat for første halvår. Det underliggende resultatet er derimot solid og ligger over fjorårets.

Stødig kurs i en usikker tid

Selv om situasjonen i kraftmarkedet har stabilisert seg mot mer normale prisnivåer, er det fortsatt usikkerhet i utviklingen. Europa er på vei mot nullutslippssamfunnet, og dette medfører store endringer i energimarkedene, men også i driften av et helt nytt energisystem. Større variasjon fra væravhengige kraftkilder vil gi mer volatilitet i prisbildet fra dag til dag og time til time. Statnett jobber målrettet med å automatisere systemdriften og balanseringen av kraftsystemet for å være bedre rustet for å møte disse endringene.

I løpet av høsten vil Statnett presentere en oppdatert Systemutviklingsplan som gir et helhetlig bilde av fremtidige endringer i kraftsystemet og våre planer for å håndtere fremtidens kraftbehov. Vi har så langt i år besluttet 98 km nye ledninger. Som en konsekvens av det omfattende investeringsprogrammet vi har foran oss, vil dagens balanse på 91 mrd. kroner vokse betydelig i årene som kommer. Vi er allerede godt i gang med å ruste organisasjonen for dette.

Etter pandemien har vi sett forsinkelser og økte kostnader i leverandørmarkedet. Statnett arbeider aktivt med å bedre planleggingen og øke forutsigbarheten i leverandørkjeden for å sikre en effektiv gjennomføring av Statnetts planer. Vi jobber systematisk med sikkerhet og bærekraft i alt vi gjør og legger stor vekt på å ha en åpen dialog med alle interessentgrupper. Vi ser frem til å fortsette arbeidet.

Konsernsjef Hilde Tonne

Finansielle hovedtall

For definisjoner se alternative resultatmål mot slutten av rapporten.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Regnskapsmessig resultat			
Driftsinntekter	4 014	12 616	22 993
Driftsresultat før avskrivninger, amortisering og nedskrivning (EBITDA)	-923	8 252	11 503
Driftsresultat (EBIT)	-2 495	6 705	8 433
Periodens resultat	-2 539	4 921	5 949
Justeringer			
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	4 499	-5 545	-6 868
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	3 509	-4 325	-5 357
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	-4 779	-7 955	-9 278
Underliggende resultat (justert for endring i mer-/mindreinntekt)			
Underliggende driftsinntekter	8 513	7 071	16 125
Underliggende driftsresultat før avskrivning, amortisering og nedskrivning (EBITDA)	3 576	2 707	4 635
Underliggende driftsresultat (EBIT)	2 004	1 160	1 565
Underliggende halvårsresultat	970	596	592
Hovedtall balanse			
Investeringer (tilgang anlegg under utførelse og kjøp nettanlegg)	2 752	2 162	4 985
Egenkapital	24 522	26 071	26 978
Egenkapital, underliggende	20 794	19 866	19 741
Totalkapital	91 343	86 211	87 184
Finansielle nøkkeltall			
Egenkapitalrentabilitet	-18,7 %	45,7 %	24,6 %
Egenkapitalrentabilitet, underliggende	9,8 %	6,1 %	3,0 %
Egenkapitalprosent	26,8 %	30,2 %	30,9 %
Egenkapitalprosent, underliggende	22,8 %	23,0 %	22,6 %
Gjeldsdekningsgrad	-8,5 %	38,5 %	26,4 %
Gjeldsdekningsgrad, underliggende	10,4 %	7,6 %	7,8 %
Kreditt-rating (Standard Poor's og Moody's)	A+ / A2	A+ / A2	A+ / A2

Bærekraft og HMS

Bærekraft

Statnett møter økte krav og forventninger, samt økt interesse for vår rolle i lavutslippssamfunnet. Vi er medlem av FNs initiativ for bærekraftig næringsliv, UN Global Compact, og rapporterer årlig på bærekraft, sist i Statnetts års- og bærekraftsrapport 2022.

Statnett skal redusere utslippene i tråd med Parisavtalens mål om å begrense global oppvarming til 1,5 grader. Våre mål og tiltak for utslippskutt frem mot 2030 og 2050 skal være troverdige og tredjepartsverifisert. Science Based Targets Initiative (SBTi) er et av de ledende miljøene for å bistå virksomheter i å sette og verifisere vitenskapsbaserte klimamål. I april 2023 sendte vi vårt tilslutningsbrev til SBTi.

I første halvår 2023 er det registrert seks miljøhendelser knyttet til vår virksomhet¹. Omfang er kartlagt og opprettende tiltak er iverksatt for fem av disse hendelsene. For den sjette hendelsen, som er knyttet til at Statnetts oppbevaring av kreosotimpregnerte tremaster ikke har vært i tråd med regelverk, vil omfang og tiltak vurderes når mastene er flyttet til nytt permanent lager.

Vi har som mål å heve kvinneandelen og øke mangfoldet. I juni 2023 var kvinneandelen i Statnett 27,8 prosent.

HMS

Utbygging og drift av transmisjonsnett er forbundet med høy iboende HMS-risiko. Arbeidet med å skape en trygg arbeidshverdag står sterkt i Statnett. Vi jobber systematisk med å analysere og implementere læring fra uønskede hendelser hos entreprenører og i Statnetts egen virksomhet.

Det har vært en nedgang i antall hendelser med alvorlig skadepotensial i løpet av første halvår 2023. Nedgangen var størst blant Statnetts leverandører og entreprenører. Det ble registrert fem fraværsskader – fire blant egne ansatte og en på eksternt personell i Statnetts prosjekter. Som følge av skadeutviklingen har H1-verdi ansatte steget noe, mens H1-verdi entreprenører har sunket det første halvåret.

For å redusere risikoen for skader hos entreprenører og egne ansatte er flere tiltak iverksatt, blant annet oppdatering av HMS-opplæring og forenkling av arbeidet med å utarbeide HMS-planer for prosjekter og tiltak i anleggsmassen.

Innenfor elsikkerhet er kravene til planlegging og risikovurdering av arbeid tydeliggjort, både hos entreprenører og i Statnetts egne aktiviteter.

Første halvår 2023 hadde konsernet 1730 medarbeidere hvorav 1 662 medarbeidere i Statnett SF og 68 medarbeidere i datterselskap.

Sykefraværet har vært stabilt i første halvår 2023 sammenlignet med tilsvarende periode i 2022 – med 3,8 prosent i 2022 og 3,6 prosent i 2023 rullerende.

	1. halvår		År
	2023	2022	2022
SIF hendelser	5	6	17
SIF-verdi ¹⁾	3,8	3,1	4,1
Fraværsskader egne ansatte	4	2	3
Fraværsskader entreprenører	1	4	9
H1-verdi ansatte ²⁾	1,7	0,7	1,0
H1-verdi inkl. entreprenører ²⁾	2,6	1,7	
Sykefravær			

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

²⁾ Fraværsskadefrekvens, antall fraværsskader per mill. arbeidstimer.

¹ Antall miljøhendelser per første halvår er foreløpig. Endelig tall publiseres i årsrapport.



Drift- og markedsinformasjon

Kraftsituasjonen er normalisert gjennom vinteren

Etter at kraftsituasjonen bedret seg gjennom høsten 2022, vurderer Statnett nå at kraftsituasjonen er normalisert i hele landet. Per utgangen av første halvår var den hydrologiske balansen vesentlig bedret sammenlignet med samme tidspunkt i fjor. Gjennom vinteren har Statnett samlet inn og sendt myndighetene ukentlige rapporter om regulerbar kraftproduksjon i Sør-Norge, og denne ordningen gjenopptas fra august. Selv om det fortsatt er usikkerhet, er også energisituasjonen i Europa bedret.

Forsyningssikkerheten i første halvår 2023 har vært tilfredsstillende. Det var perioder med kraftig vind i begynnelsen av året. Dette førte til kortvarige utfall av kraftledninger både på Vestlandet og i Midt- og Nord-Norge, men ingen varige feilsituasjoner. Det har vært flere kortvarige utfall av utenlandsforbindelsene.

Ekstremværet Hans herjet i Norge i august. Uværet hadde ingen vesentlige konsekvenser for Statnetts anlegg.

Lavere kraftpriser i Sør-Norge, men fortsatt prisforskjeller mellom sør og nord

I tråd med en bedret forsyningssituasjon både i Norge, Norden og resten av Europa, har strømprisene i snitt blitt lavere. Det har i perioder vært økt tilslag til vannkraftverk kombinert med høy import grunnet høy produksjon fra europeiske sol- og vindkraftverk. I mai resulterte dette i timer med negative priser. Den 28. mai var kraftprisen nede i minus 12 øre/kWh i Sør-Norge, mens det i Nederland var priser på minus 4,7

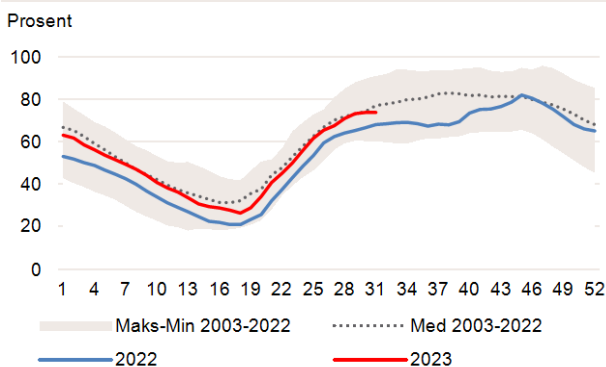
kroner/kWh. Dette hadde sammenheng med lavt forbruk og høy vind- og solkraftproduksjon i Nederland.

Første halvår har som i fjor vært preget av en vesentlig bedre kraftsituasjon i nord enn i sør og lav kapasitet til å overføre kraft mellom landsdelene. Selv om kraftsituasjonen er bedret og prisene har gått ned i sør, har det fortsatt vært høye prisforskjeller i Norge. Overføringskapasiteten har blitt ytterligere redusert på grunn av begrensninger i Aurland transformatorstasjon. Dette ble utbedret sommeren 2023. Total norsk produksjon og forbruk av kraft for halvåret var henholdsvis 76 TWh og 68 TWh. Dette gir en netto eksport på ca 8 TWh.

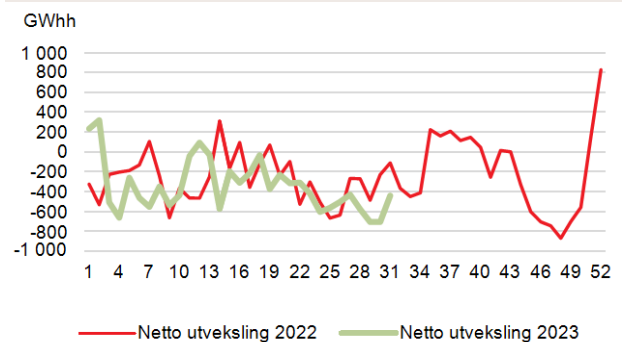
Begrensninger på mellomlandsforbindelsene

Tilgjengeligheten på mellomlandsforbindelsene har bedret seg første halvår, men fortsatt med noen begrensninger. Det var flere kortvarige feil på NordLink-forbindelsen mellom Norge og Tyskland i løpet av første halvår. Kapasiteten på NorNed-forbindelsen mellom Norge og Nederland er redusert på grunn av en svakhet i kabelen på nederlandsk side. Dette skal etter planen utbedres i løpet av året. Skagerrakforbindelsene mellom Norge og Danmark har hatt perioder med redusert kapasitet på grunn av vedlikehold og utbedringer. På NSL-forbindelsen mellom Norge og Storbritannia har kapasiteten fra norsk side vært noe redusert for å legge til rette for balansert utveksling i tråd med konsesjonsvilkårene. Fra 23. juni ble det gitt full handelskapasitet i begge retninger på NSL-forbindelsen.

Magasinfyllding Norge



Netto utveksling Norge



Foretaksstyring, risikostyring og internkontroll

Statnetts foretaksstyring, risikostyring og internkontroll skal sikre at vi utvikler og drifter transmisjonsnettets på en samfunnsmessig rasjonell måte. Risikostyring er en integrert del av Statnetts styringsmodell, og risikobildet behandles kvartalsvis av konsernledelsen og styret. Vi identifiserer risikoer og gjennomfører tiltak for å håndtere risikoene. Statnett har både finansielle og ikke finansielle risikoer. For ytterligere informasjon om konsernets risikostyringsprosess henvises det til årsrapporten.



Økonomiske resultater

Reduserte inntekter gir negativt resultat

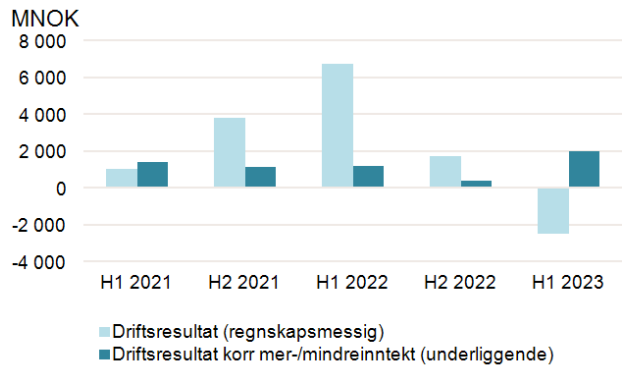
Konsernets resultat i første halvår 2023 ble negativt med 2 539 mill. kroner, mot et positivt resultat på 4 921 mill. kroner for samme periode i fjor. Driftsresultat i første halvår 2023 ble negativt på 2 495 mill. kroner, en reduksjon fra 6 705 mill. kroner i første halvår 2022.

Konsernets underliggende resultat i første halvår, hensyntatt mindreinntekt, utgjorde 970 mill. kroner. Dette er en økning fra 596 mill. kroner tilsvarende periode i fjor. Underliggende driftsresultat, hensyntatt mindreinntekt, ble 2 004 mill. kroner mot 1 160 mill. kroner tilsvarende periode i fjor. Bedringen i underliggende resultat er i hovedsak forklart med økning i tillatt inntekt på grunn av høyere nettkapital og økt rente.

Innenfor et år vil det normalt være avvik mellom regnskapsmessig og underliggende resultat da faktiske driftsinntekter fra regulert virksomhet avviker fra tillatt inntekt. Konsernets driftsinntekter er i hovedsak regulert ved at Reguleringsmyndigheten for energi (RME) setter en grense for tillatt inntekt. Avviket mellom regnskapsmessig og underliggende resultat kalles mer- eller mindreinntekt. Merinntekt tilbakeføres kundene i form av reduksjon i fremtidige tariffer, mens mindreinntekt kan hentes inn i form av økning i fremtidige tariffer.

I første halvår 2023 var faktiske driftsinntekter fra regulert virksomhet betydelig lavere enn tillatt inntekt. Høsten 2022 ble det vedtatt en forskriftsendring som medfører at Statnett også kan tilbakeføre merinntekt ved å kompensere andre netteiere i underliggende nett for deres økte kostnader for overføringstap. Som følge av ekstraordinært høye inntekter i 2022 besluttet Statnett å sette ned tariffen for både fastledd og energiledd. Beslutningene om å sette tariff for fastleddet

Driftsresultat før skatt



ved forbruk til null og en minimumspris på energiledd er opprettholdt i 2023.

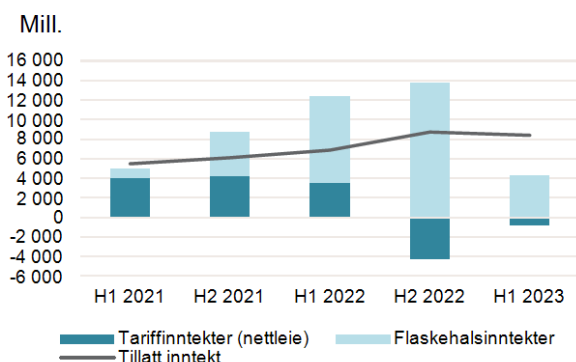
Driftsinntekter

Konsernets regnskapsmessige driftsinntekter i første halvår 2023 ble 4 014 mill. kroner mot 12 616 mill. kroner i første halvår 2022. Flaskehalsinntektene er som følge av reduserte prisforskjeller og begrenset kapasitet både mot Europa og innad i Norge betydelig redusert. Som følge av den ekstraordinære tilbakebetalingen til netteiere og Statnetts beslutning om å sette ned tariffen er driftsinntektene ytterligere redusert.

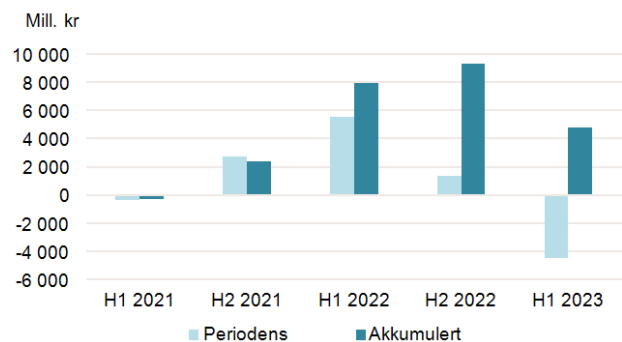
Tillatt inntekt fra regulert nettvirksomhet økte til 8 204 mill. kroner i første halvår 2023 fra 6 709 mill. kroner i første halvår 2022. Endringen skyldes blant annet økt nettkapital, høyere rente og økte avskrivninger som følge av flere ferdigstilte prosjekter, samt høyere kostnader til systemtjenester i 2021 enn i 2020.

Nedgang i flaskehalsinntekter, ekstraordinær tilbakebetaling til underliggende nettselskaper og reduksjon i tariffinntekter medførte at Statnett fikk en mindreinntekt på 4 499 mill. kroner i løpet av første

Utvikling driftsinntekter



Utvikling mer-/mindreinntekt



halvår 2023 mot en merinntekt på 5 545 mill. kroner i samme periode i 2022. Selskapet tilbakebetalte 2 410 mill. kroner til underliggende nettselskaper i perioden i tråd med nevnte forskriftsendring fra høsten 2022. Mer-/mindreinntekten blir ikke balanseført. Ved utgangen av første halvår 2023 har Statnett en opparbeidet merinntekt på 4 779 mill. kroner. Se note som omhandler driftsinntekter.

Driftskostnader

Konsernets driftskostnader i første halvår 2023 økte til 6 509 mill. kroner fra 5 911 mill. kroner i første halvår 2022. En stor del av økningen skyldes høyere transittkostnader og kostnader knyttet til Statnetts ansvar og virkemidler for å opprettholde momentan balanse i kraftsystemet og for å sikre tilfredsstillende leveringskvalitet.

Overføringstapet er redusert hovedsakelig som følge av lavere kraftpriser.

Øvrige driftskostnader økte blant annet på grunn av høyere kostnader til vedlikehold og økt aktivitet innen digitaliseringstiltak.

Finans

Netto finansposter for konsernet ble -767 mill. kroner mot -392 mill. kroner i tilsvarende periode i fjor. Rentekostnadene økte som følge av høyere rentenivå og høyere gjennomsnittlig lånesaldo. Høyere urealisert kursgevinst og renteinntekter på markedsbaserte verdipapirer medførte høyere renteinntekter.

Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm for konsernet i første halvår 2023 ble 1 253 mill. kroner mot 1 316 mill. kroner i første halvår 2022. Kontantstrømmen fra den operasjonelle virksomheten i konsernet ble redusert sammenlignet med fjoråret på grunn av lavere flaskehalsinntekter, ekstraordinær tilbakebetaling til netteiere og nedgang i tariffinntektene. Netto kontantstrøm fra investeringer er økt noe sammenlignet med i fjor som følge av økende aktivitet.

Likviditetsendring fra finansiering inkluderer nettoeffekten av nedbetalt rentebærende gjeld med 5 825 mill. kroner og opptak av ny rentebærende gjeld på 9 962 mill. kroner. I tillegg ble det utbetalt utbytte på 296 mill. kroner.

Statnett SF har høy kredittverdighet. Standard Poor's og Moody's har gitt Statnett SF kredittrater for langsiktig låneopptak på henholdsvis A+ og A2. Den høye kredittraten gir Statnett SF gode lånemuligheter. Statnett tok i første halvår opp to grønne obligasjonslån på hhv. SEK 3,1 milliarder og EUR 500 mill., samt et sertifikatlån på NOK 1 milliard som ble innfridd i februar. Statnett fornyet i mars 2023 trekkrettigheter på 8 000 mill. kroner. Ved utgangen av første halvår 2023 har Statnett i tillegg et uoptrukket lån hos den Europeiske Investeringsbanken på EUR 130 mill.

Totalkapitalen økte i første halvår 2023 til 91 343 mill. kroner mot 86 211 mill. kroner i samme periode 2022. Rentebærende gjeld økte til 55 517 mill. kroner mot 49 104 mill. kroner i første halvår 2022. Egenkapitalen ble redusert med 1 548 mill. kroner til 24 522 mill. kroner ved utgangen av første halvår 2023, og egenkapitalprosenten i konsernet gikk i første halvår ned til 26,8 prosent fra 30,2 prosent. Egenkapitalprosent korrigert for merinntekt er 22,8 prosent, 0,2 prosentpoeng lavere enn samme periode i 2022.

Investeringer og idriftsatte nettanlegg

Statnetts samlede investeringer i første halvår 2023 var 2 752 mill. kroner, en økning fra 2 162 mill. kroner i tilsvarende periode i fjor. Investeringene inkluderer avsluttede og pågående nettanleggsprosjekter, kabler, kjøp av nettanlegg og digital utvikling.

Nettanleggsporteføljen tilrettelegger for økt kapasitet

Statnett er i gang med å øke aktivitets- og investeringsnivået i nettanlegg i tråd med vedtatt strategi. Hittil i år har Statnett ferdigstilt det store nettinvesteringsprosjektet Lyse–Fagrafjell i Rogaland som skal sikre nok strøm i Sør-Rogaland og legge til rette for videre forbruksvekst.

Det er i løpet av første halvår igangsatt 16 nye prosjekter, hvor det mest omfattende er spenningsoppgradering rundt Bamble, Porsgrunn og Tønsberg som vil legge til rette for tilknytning av nytt forbruk i Grenlandsområdet.

Det er så langt i år fattet investeringsbeslutninger som i sum utgjør 98 kilometer ledning og 127 felt. Prosjektet Sogndal-Modalen-Kollsnes vil øke forsynings-sikkerheten til Bergensregionen og tilrettelegge for mer forbruk. Videre vil ny transformatorstasjon på Krossberg bidra til å styrke strømforsyningen og legge til rette for økt forbruk på Nord-Jæren. Bygging av Eiker transformatorstasjon vil sikre økt kapasitet og være et viktig knutepunkt for videre nettutvikling i Telemark og Vestfold. Det er også igangsatt et prosjekt som ser på temperatur-oppgradering av nær 100 eksisterende luftledninger over hele landet, noe som raskt og effektivt vil øke kapasiteten i nettet.

I første halvår 2023, fikk Statnett konsesjon til å erstatte dagens transformatorstasjon på Ulven øst i Oslo for å

tilrettelegge for forbruksvekst og behovet for økt kapasitet. Vi fikk også konsesjon til å fornye Orkdal transformatorstasjon som vil sikre god og stabil strømforsyning rundt Orkanger. I august har Statnett mottatt endelig vedtak om konsesjon for Skaidi-Hammerfest. Forbindelsen vil øke nettkapasiteten internt i Finnmark og styrke forsyningsikkerheten, legge til rette for næringsutvikling og imøtekomme en fullelektrifisering av Melkøya.

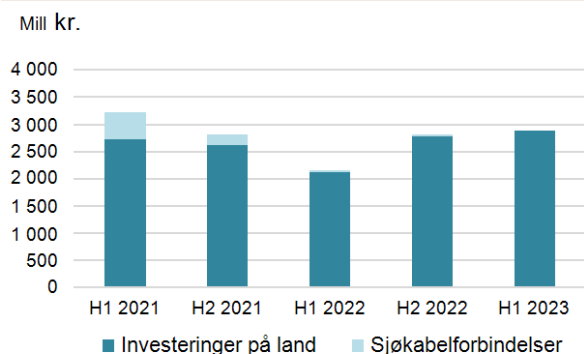
Det forventes at det vil være høy aktivitet og oppstart av mange nye prosjekter fremover.

Digitalisering bidrar til nødvendig transformasjon, effektivitet og høy utnyttelse av nettet

Omstilling til en mer klimavennlig energiforsyning skaper et stort behov for nye løsninger og kompetanse innen virksomhetens kjerneområder, og innovasjon og teknologiutvikling er derfor viktig.

Statnett har utarbeidet en strategisk plan for digitalisering og innovasjon for de neste fem årene, og alle tiltak er prioritert gjennom helhetlig porteføljestyring. Av de største pågående digitale prosjektene er Ny Nordisk Balanseringsmodell (NBM) som innebærer transformasjon av kraftsystemdriften. Automatisering er nødvendig for å opprettholde stabil og sikker forsyning på mest mulig effektiv måte i et kraftsystem som endres betydelig. Et annet stort prosjekt er oppgradering av datanett for å ivareta sikkerhet og skalering i Statnetts digitale infrastruktur. I tillegg er samarbeidet i bransjen styrket gjennom etablering av digitaliseringsselskapet EIBits som bl.a. skal digitalisere plan- og kundeprosessen.

Investeringer Statnett Konsern



Totalresultat

(Ikke reviderte tall i mill. kr)	Note	Hittil i år		År
		2023	2022	2022
Driftsinntekter				
Driftsinntekter regulert virksomhet	2	3 755	12 387	22 243
Andre driftsinntekter		260	230	750
Sum driftsinntekter		4 014	12 616	22 993
Driftskostnader				
Systemtjenester		1 564	1 109	3 788
Overføringstap		1 301	1 448	3 920
Lønns- og personalkostnader		722	663	1 354
Avskrivning, amortisering og nedskrivning	4	1 572	1 547	3 070
Andre driftskostnader		1 350	1 144	2 427
Sum driftskostnader		6 509	5 911	14 560
Driftsresultat		-2 495	6 705	8 433
Finansinntekter		163	13	180
Finanskostnader		931	405	983
Netto finansinntekter/-kostnader		-767	-392	-803
Resultat før skattekostnad		-3 262	6 313	7 630
Skattekostnad		-724	1 392	1 680
Periodens resultat		-2 539	4 921	5 949
Øvrige resultatelementer				
Endringer i virkelig verdi for kontantstrømsikringsreserve		408	538	524
Skatteeffekt		-90	-118	-115
Øvrige resultatelementer som resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		318	420	409
Endringer i estimatavvik på pensjonsforpliktelser		79	-	-142
Skatteeffekt		-17	-	31
Øvrige resultatelementer som ikke resirkuleres gjennom resultatet i senere perioder		61	-	-111
Sum øvrige resultatelementer		379	420	298
Totalresultat		-2 159	5 340	6 248

Balanse

(Ikke reviderte tall i mill. kr)

	Note	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler		1 650	1 657	1 807
Varige driftsmidler		70 033	66 311	68 247
Anlegg under utførelse	4	6 118	7 139	6 291
Investeringer i felleskontrollert og tilknyttet selskap		173	157	169
Pensjonsmidler		181	164	33
Derivater	3	5 302	3 979	3 333
Andre finansielle anleggsmidler	3	126	123	122
Sum anleggsmidler		83 584	79 529	80 002
Omløpsmidler				
Varer		16	5	8
Kunde- og andre kortsiktige fordringer	3	1 064	1 284	1 929
Markedsbaserte verdipapirer	3	2 790	1 435	2 725
Eiendeler holdt for salg		-	254	-
Derivater	3	128	-	13
Betalingsmidler	3	3 760	3 703	2 507
Sum omløpsmidler		7 759	6 682	7 182
Sum eiendeler		91 343	86 211	87 184
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskuddskapital		5 950	5 950	5 950
Sikringsreserve		800	493	482
Opptjent annen egenkapital		17 772	19 628	20 546
Sum egenkapital		24 522	26 071	26 978
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatteforpliktelse		5 219	5 590	5 805
Pensjonsforpliktelser		264	270	247
Andre forpliktelser		823	586	654
Derivater	3	1 010	489	838
Langsiktig rentebærende gjeld	3	45 143	41 665	38 407
Sum langsiktig gjeld		52 458	48 601	45 951
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	10 375	7 439	8 969
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3	3 975	3 883	5 016
Derivater	3	1	205	226
Betalbar skatt		12	13	45
Sum kortsiktig gjeld		14 362	11 540	14 255
Sum egenkapital og gjeld		91 343	86 211	87 184

Endringer i egenkapital

<i>(Ikke reviderte tall i mill. kr)</i>	Sum egenkapital	Opptjent annen egenkapital	Sikringsreserve	Innskuddskapital
01.01.2022	21 467	15 443	73	5 950
Årets resultat	5 949	5 949	-	-
Øvrige resultatelementer	298	-111	409	-
Vedtatt utbytte	-737	-737	-	-
31.12.2022	26 978	20 546	482	5 950
01.01.2022	21 467	15 444	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
01.01.2023	26 978	20 546	482	5 950
Periodens resultat	-2 539	-2 539	-	-
Øvrige resultatelementer	379	61	318	-
Vedtatt utbytte	-296	-296	-	-
30.6.2023	24 522	17 772	800	5 950

Kontantstrøm

(Ikke reviderte tall i mill. kr)	Note	1. Halvår		År
		2023	2022	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad		-3 262	6 313	7 630
Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-3	-24	-56
Avskrivning, amortisering og nedskrivning		1 572	1 547	3 070
Netto betalte skatter		-2	-1	-4
Resultatførte renter		721	344	814
Mottatte renter		196	25	109
Betalte renter, eksklusiv byggelånsrenter		-942	-373	-889
Innbetalinger ved salg av markedsbaserte verdipapirer		177	179	723
Utbetalinger ved kjøp av markedsbaserte verdipapirer		-155	-172	-1 973
Endring i kundefordringer		247	-17	-63
Endring i leverandørgjeld		-168	-35	329
Inn/utbetalinger andre tidsavgrensingsposter		-790	-427	-416
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-2 409	7 359	9 274
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		7	129	480
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler, andre immaterielle eiendeler og anlegg under utførelse	4	-2 421	-2 300	-4 926
Utbetalte byggelånsrenter	4	-122	-72	-176
Utbetalinger ved kapitalinnskudd i datterselskap		-	-14	-
Endring i investering i felleskontrollerte, tilknyttede og andre selskaper		-	-	-22
Mottatt utbytte		14	7	7
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-2 522	-2 250	-4 637
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av ny rentebærende gjeld	3	9 962	-	1 000
Utbetalinger ved nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-5 825	-1 794	-2 766
Endring i sikkerhetsstillelser under CSA (Credit Support Annex)		2 344	-1 262	-2 014
Utbetalinger av utbytte		-296	-737	-737
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		6 184	-3 793	-4 518
Netto kontantstrøm for perioden		1 253	1 316	120
Konter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		2 507	2 387	2 387
Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt		3 760	3 703	2 507

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 2022. Delårsregnskapet er urevidert.

Regnskapsprinsippene som er anvendt for delårsregnskapet, er konsistent med de regnskapsprinsippene som ble anvendt i årsregnskapet for 2022.

Note 2 – Driftsinntekter

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

Driftsinntekter

(Ikke reviderte tall i mill. kr)

	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet			
Tariffinntekter	1 574	3 550	5 222
Flaskehalsinntekter	4 347	8 877	22 662
Ekstraordinær tilbakebetaling til netteiere	-2 410	-	-5 918
Inntekter til øvrige eiere i fellesnettene	-22	-1	-4
Driftsinntekter regulert nettvirksomhet	3 489	12 425	21 963
Gebyrinntekter avregningsansvarlig	473	319	695
Gebyrinntekter dekket av balanseavregningen	-208	-357	-415
Gebyrinntekter	266	-38	280
Sum driftsinntekter regulert virksomhet	3 755	12 387	22 243
Andre driftsinntekter	260	230	750
Totale driftsinntekter	4 014	12 616	22 993

Tillatt inntekt regulert virksomhet

(Ikke reviderte tall i mill. kr)

	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Tillatt inntekt regulert nettvirksomhet			
Inntektsramme	7 270	5 935	13 344
Tillegg til inntektsramme	934	774	1 811
Sum tillatt inntekt regulert nettvirksomhet	8 204	6 709	15 154
Tillatt inntekt avregningsansvarlig			
Tillatt gebyrinntekter avregningsansvarlig	199	178	371
Total tillatt inntekt nettvirksomhet og avregningsansvarlig	8 403	6 887	15 525

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

Regulert nettvirksomhet	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	4 715	-5 716	-6 810
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	-155	-49	-160
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	4 560	-5 765	-6 970
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	-9 629	-2 659	-2 659
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	4 560	-5 765	-6 970
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusive renter UB	-5 069	-8 424	-9 629

Avregningsansvarlig	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Årets ikke regnskapsførte mer-/mindreinntekt (-/+)	-67	216	91
Årets ikke regnskapsførte avsetning renter mer- /mindre inntekt (-/+)	6	4	11
Årets endring i saldo for mer-/mindreinntekt (-/+)	-61	220	102
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter IB	351	250	249
Endret saldo for mer-/mindreinntekt (-/+), inkl. renter	-61	220	102
Saldo mer-/mindreinntekt (-/+) inklusive renter UB	290	470	351

Saldo Nett og avregningsansvarlig	1. halvår		År
	2023	2022	2022
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) IB	-9 278	-2 410	-2 410
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett, eksl renter	4 715	-5 716	-6 810
Bevegelse mer-/mindre inntekt avregningsansvarlig (-/+), eksl renter	-67	216	91
Bevegelse mer-/mindre inntekt nett og avregningsansvarlig (-/+), renter	-149	-45	-149
Saldo mer-/mindreinntekt nett og avregningsansvarlig (-/+) UB	-4 779	-7 955	-9 278

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.

(Ikke reviderte tall i mill. kr)

	Klassifisering under IFRS 9	Verds. nivå	30.6.2023 Balanseført verdi	30.6.2022 Balanseført verdi
Anleggsmidler				
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	5 302	3 979
Sum derivater			5 302	3 979
Langsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a	48	45
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			126	123
Omløpsmidler				
Kundefordringer	Amortisert kost	i/a	269	422
Andre kortsiktige fordringer	Amortisert kost	i/a	796	862
Sum kunde- og andre kortsiktige fordringer			1 064	1 284
Markedsbaserte verdipapirer	Virkelig verdi over resultat	1	2 790	1 435
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	122	-
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	6	-
Sum derivater			128	-
Betalingsmidler	Virkelig verdi over resultat	1	3 760	3 703
Langsiktig gjeld				
Andre forpliktelser	Amortisert kost	i/a	823	586
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	1 010	489
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	-	-
Sum derivater			1 010	489
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	45 004	41 480
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	139	185
Sum langsiktig rentebærende gjeld			45 143	41 665
Kortsiktig gjeld				
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	Amortisert kost	2	10 293	7 408
Leieforpliktelser	Amortisert kost	i/a	82	32
Sum kortsiktig rentebærende gjeld			10 375	7 439
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	Amortisert kost	i/a	3 975	3 883
Derivater, rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	-	199
Derivater, ikke rentebærende	Virkelig verdi over resultat	2	1	6
Sum derivater			1	205

Virkelig verdi av øvrig rentebærende gjeld som måles til amortisert kost	30.6.2023	30.6.2022
	Virkelig verdi	Virkelig verdi
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	44 981	40 680
Øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	5 946	4 751
Sum øvrig rentebærende gjeld	50 927	45 431
	30.6.2023	30.6.2022
Sum per verdsettelsesnivå	Balansført verdi	Balansført verdi
Nivå 1	2 790	1 435
Nivå 2	-50 877	-45 603
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 markedskurser ved hjelp av Norges Bank-kurser. Ulike forfallsdato gjør at det tilkommer et renteelement som gir en beregning av virkelig verdi på valutaterminer.

Note 4 Anlegg under utførelse

<i>(Ikke reviderte tall i mill. kr)</i>	2023	2022
Anskaffelseskost 1. januar	6 291	6 200
Tilgang	2 630	2 084
Kapitaliserte byggelånsrenter	122	76
Overført til varige driftsmidler og andre immaterielle eiendeler	-2 883	-1 214
Nedskrivning	-43	-7
Anskaffelseskostnad 30. juni	6 118	7 139
Effekt sikringsbokføring	0	-0
Anlegg under utførelse 30. juni	6 118	7 139

Kontraktmessige bindinger

Sum kontraktmessige bindinger per 30. juni 2023 er 4,7 mrd. kroner.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2023, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med IFRS og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at opplysningene i halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretaket står overfor.

Oslo, 31. august 2023
Styret i Statnett SF

Nils Kristian Nakstad
Styrets leder

Hilde Singaas
Styremedlem

Maria Sandsmark
Styremedlem

Egil Gjesteland
Styremedlem

Wenche Teigland
Styremedlem

Christian Reusch
Styremedlem

Ingeborg Ligaarden
Styremedlem

Rolf-Amund Korneliussen
Styremedlem

Steinar Jøråndstad
Styremedlem

Hilde Tonne
Konsernsjef

Alternative resultatmål

For å få en bedre forståelse for Statnetts underliggende resultat presenteres en del alternative resultatmål. Alternative resultatmål er i ESMA's retningslinjer definert som et finansielt måltall for historiske eller fremtidige økonomiske resultater, til forskjell fra et økonomisk måltall som er spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering. Statnetts alternative resultatmål er justert for mer-/mindreinntekt, og er i tillegg til tall fra IFRS-regnskapet. Akkumulert mer-/mindreinntekt inneholder i tillegg til årlige mer-/mindreinntekter også tillagte renter og korrigeringer fra tidligere år.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	1. halvår		
	2023	2022	2022
Driftsinntekter underliggende ¹⁾			
Driftsinntekter regnskapsmessig	4 014	12 616	22 993
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	4 499	-5 545	-6 868
Driftsinntekter underliggende	8 513	7 071	16 125
Driftsresultat før avskrivninger, amortisering og nedskrivning (EBITDA) underliggende			
Driftsresultat før avskrivninger, amortisering og nedskrivning (EBITDA) regnskapsmessig	-923	8 252	11 503
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	4 499	-5 545	-6 868
Driftsresultat (EBITDA) underliggende	3 576	2 707	4 635
Driftsresultat (EBIT) underliggende			
Driftsresultat (EBIT) regnskapsmessig	-2 495	6 705	8 433
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) før skatt	4 499	-5 545	-6 868
Driftsresultat (EBIT) underliggende	2 004	1 160	1 565
Halvårsresultat underliggende			
Halvårsresultat regnskapsmessig	-2 539	4 921	5 949
Endring i akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt ²⁾	3 509	-4 325	-5 357
Halvårsresultat underliggende	970	596	592
Egenkapital underliggende			
Egenkapital	24 522	26 071	26 978
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt ²⁾	-3 728	-6 205	-7 237
Egenkapital underliggende	20 794	19 866	19 741
Egenkapitalrentabilitet, underliggende ³⁾			
Egenkapitalrentabilitet	-18,7 %	45,7 %	24,6 %
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	-3 728	-6 205	-7 237
Egenkapitalrentabilitet, underliggende	9,8 %	6,1 %	3,0 %
Egenkapitalprosent, underliggende ⁴⁾			
Egenkapitalprosent	26,8 %	30,2 %	30,9 %
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	-3 728	-6 205	-7 237
Egenkapital prosent, underliggende	22,8 %	23,0 %	22,6 %
Gjeldsdekningsgrad, underliggende ⁵⁾			
Gjeldsdekningsgrad etter skatt	-8,5 %	38,5 %	26,4 %
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) etter skatt	-3 728	-6 205	-7 237
Gjeldsdekningsgrad, underliggende	10,4 %	7,6 %	7,8 %

¹⁾ Underliggende resultat er basert på regulert tillatt inntekt, mens regnskapsmessig resultat vil variere avhengig av fastsatte tariffer, gebyrer og flaskehalsinntekter. Forskjellen benevnes som mer- eller mindreinntekt (se note som omhandler driftsinntekter).

²⁾ Akkumulert mer-/mindreinntekt etter skatt = Akkumulert mer-/mindreinntekt før skatt * (1-skatteprosent)

³⁾ Egenkapitalrentabilitet, underliggende = Periodens underliggende resultat etter skatt / Periodens gjennomsnittlige egenkapital. Nøkkeltallet er annualisert.

⁴⁾ Egenkapitalprosent, underliggende = (Egenkapital + akkumulert mer-/mindreinntekt etter skatt) / total kapital. Nøkkeltallet er annualisert.

⁵⁾ Gjeldsdekningsgrad, underliggende = (EBITDA underliggende + finansinntekter/-kostnader - byggelånsrenter - betalbar skatt - endring arbeidskapital) / (Langsiktig og kortsiktig rentebærende gjeld korrigert for effekt av sikring -markedsbaserte verdipapirer -betalingsmidler- akk. mer-/mindreinntekt etter skatt). Nøkkeltallet er annualisert.

Alternative resultatmål

Endringer i definisjon av finansielle nøkkeltall i forhold til Års- og bærekraftsrapport 2022.

Driftsresultat før avskrivninger, amortisering og nedskrivning (EBITDA):

Tidligere var nedskrivning av anlegg under utførelse ikke inkludert i nøkkeltallet, og dette er nå endret. Endringen medfører at EBITDA øker med 25 mill. kroner for året 2022 og 7 mill. kroner for første halvår 2022. Underliggende driftsresultat før avskrivning, amortisering og nedskrivning (EBITDA) øker tilsvarende med 25 mill. kroner for året 2022 og 7 mil. kroner for første halvår 2022.

Egenkapitalprosent, underliggende:

Tidligere var både egenkapital og totalkapital justert for mer-/mindreinntekt, etter endringen justeres kun egenkapital. Dette gir et mer korrekt bilde av den samlede effekten av mer-/mindreinntekt. Endringen medfører at nøkkeltallet endres fra 24,7 % til 22,6 % for året 2022 og fra 23 % til 22,8 % for første halvår 2022.

Gjeldsdekningsgrad, underliggende:

Nøkkeltallet ble tidligere korrigert for skattekostnad, dette er nå endret til betalbar skatt. I tillegg er nå endringen i arbeidskapital inkludert i nøkkeltallet, og til sammen vurderer Statnett at disse endringene gir et riktigere bilde av kontantstrømmen fra driftsaktivitetene. Definisjonen av netto gjeld er også justert noe. Nøkkeltallet endres fra 6,9 % til 7,8 % for året 2022 og fra 23 % til 22,8 % for første halvår 2022. Nøkkeltallet er vist i Årsrapport 2022.

Sysselsatt kapital og avkastning sysselsatt kapital før skatt, justert for mer-/ mindreinntekt er tatt ut. Det er vurdert at øvrige nøkkeltall gir et dekkende bilde på Statnetts sin finansielle stilling.