

Eidsiva.

Årsrapport.

2021



Innhold

Nøkeltall.....	3
Eidsiva Energi Konsern.....	6
Årsberetning.....	6
Resultatregnskap.....	27
Balanse.....	29
Oppstilling over endringer i egenkapital.....	31
Kontantstrømoppstilling.....	32
Noter.....	34
Eidsiva Energi AS.....	95
Resultatregnskap.....	95
Balanse.....	96
Kontantstrømoppstilling.....	99
Noter.....	101
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	120
Revisors beretning.....	121

Nøkkeltall

Resultatregnskapet		2021	2020	2019	2018	2017
Driftsinntekter	mkr	8 343	8 255	4 407	4 430	3 956
EBITDA	mkr	2 503	3 202	1 722	1 380	1 492
Driftsresultat	mkr	919	1 752	944	865	1 034
Resultat før skatt	mkr	633	1 887	651	412	720
Årsresultat	mkr	632	1 598	4 982	234	506
Vesentlige engangsposter ¹⁾	mkr	-	431	4 085	-247	-
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	632	1 167	896	481	506
Balanse		2021	2020	2019	2018	2017
Totalkapital	mkr	46 832	46 430	44 627	19 718	18 895
Egenkapital	mkr	24 073	24 209	23 990	7 558	5 942
Sysselsatt kapital	mkr	38 750	38 607	37 765	15 798	14 934
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	38 679	38 186	26 782	15 366	13 824
Frie likviditetsreserver	mkr	3 500	4 874	3 200	1 778	1 694
Forfall neste 12 måneder	mkr	2 013	1 919	5 491	1 346	542
Rentebærende gjeld	mkr	14 677	14 399	13 775	8 240	8 992
Kontanter, bankinnskudd	mkr	557	2 408	1 492	367	291
Netto rentebærende gjeld	mkr	14 121	11 985	12 268	7 889	8 740
Kontantstrøm		2021	2020	2019	2018	2017
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	1 576	2 898	2 062	1 086	1 691
Betalt utbytte til eier	mkr	-1 026	-1 049	-243	-150	-175
Avsatt utbytte for regnskapsåret	mkr	-758	-1 020	-650	-243	-150
Investering i varige driftsmidler	mkr	-2 491	-2 755	-1 916	-1 291	-1 206

Nøkkeltall		2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA margin	%	30	39	39	31	38
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	2,3	5,1	3,1	5,2	5,9
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) ²⁾	%	2,6	6,6	31,6	6,6	8,0
ROACE ²⁾	%	2,4	4,6	19,1	3,2	5,1
Egenkapitalandel	%	51	52	54	38	39
FFO	mkr	2 073	2 561	1 220	877	1 068
FFO/netto rentebærende gjeld	%	15	21	10	11	15
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		5,6	3,7	7,1	5,7	4,8
EBITDA/Renter		5,9	7,3	5,1	5,6	5,9
FFO/Rentekostnader		4,9	5,8	3,6	1,5	3,0

¹⁾ 2020: Gevinst salg av Innlandskraft AS: 423 mkr. Gevinst salg av Åsnes Fjernvarme AS: 8 mkr.

¹⁾ 2019: Gevinst salg av Eidsiva Vannkraft AS: 4 060 mkr. Gevinst salg av Laje Entreprenør AS: 25 mkr.

²⁾ Inklusive gevinst ved avhendelse av virksomhet.

Definisjoner

Ved beregning av nøkkeltall til og med 2017 er eiernes ansvarlige lån i sin helhet regnet som egenkapital og finanskostnader er redusert med renter av ansvarlig lån (korrigert for skatt).

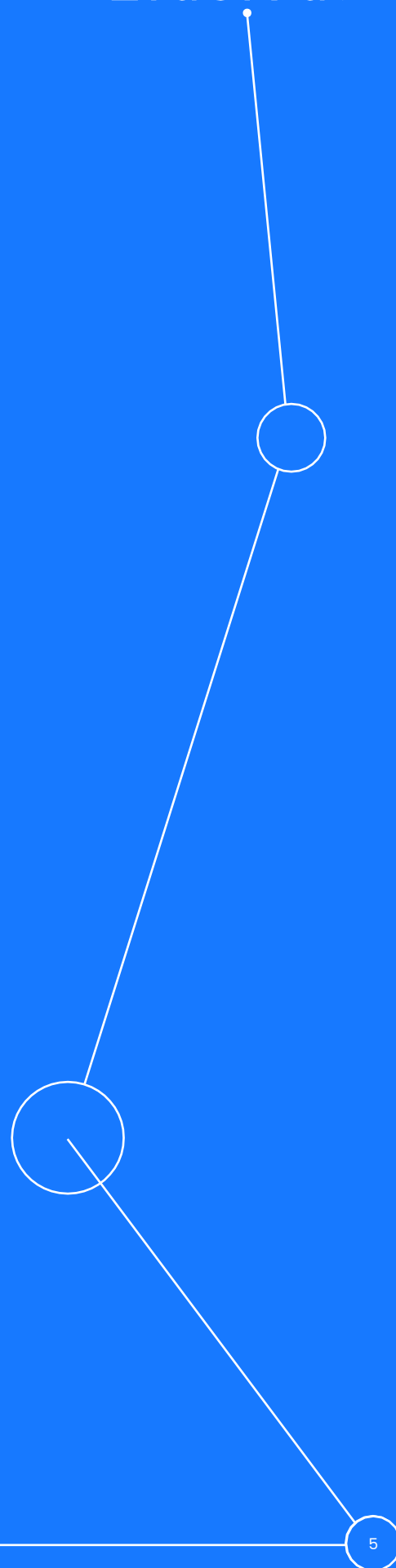
I regnskapet for 2018 er utbetaling av overkurs på 247 millioner kroner ved konvertering av det ansvarlige lånet tilbake til egenkapital klassifisert som en engangspost.

EBITDA:	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
Rentebærende gjeld:	Gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse og leieforpliktelser (IFRS 16)
Netto rentebærende gjeld:	Rentebærende gjeld ÷ kontanter/bankinnskudd
Totalkapitalrentabilitet:	Resultat før skatt videreført virksomhet + rentekostnader siste tolv måneder/gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder
Egenkapitalrentabilitet:	Resultat etter skatt siste tolv måneder (inklusive gevinst avhendet virksomhet)/gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder
Sysselsatt kapital:	Bokført egenkapital + netto rentebærende gjeld
ROACE:	(Driftsresultat + gevinst avhendet virksomhet)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
FFO:	EBITDA ÷ netto finanskostnader (eksklusive renter på ansvarlig lån til eiere) ÷ betalbar skatt (eksklusive skatteeffekt av renter på ansvarlig lån til eiere)

Eidsiva.

Eidsiva Energi konsern

Årsberetning	6
Balanse.....	29
Resultatregnskap	27
Oppstilling over endringer i egenkapital.....	31
Kontantstrømoppstilling	32
Noter	34



Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning

Eidsiva er et infrastrukturkonsern, og har i 2021 vært organisert gjennom virksomhetsområdene Nett, Bredbånd og Bioenergi. Konsernet er i tillegg en betydelig eier (42,8 prosent) i Hafslund Eco Vannkraft, som er Norges nest største kraftproduksjonsselskap. Som eier av samfunnskritisk infrastruktur innenfor både strøm, telekommunikasjon og varme på store deler av Østlandet, har Eidsiva en sentral samfunnsrolle, og et betydelig samfunnsansvar.

Konsernets ambisjon er å være et ledende og bærekraftig infrastrukturkonsern, og utøve aktivt industrielt eierskap overfor hel- og deleide virksomheter som defineres som kjernevirksomhet.

I 2021 ble driftsinntektene 8,3 milliarder kroner. Driftsresultatet for 2021 ble 919 millioner kroner, og årsresultatet ble 632 millioner kroner.

Som eier av vannkraft- og bioenergiproduksjon økte Eidsiva inntjeningen betydelig som følge av de høye strømprisene. Ekstremt høye kraftpriser førte imidlertid også til uvanlig høye kostnader til nett-tap. Nett-tarifffene til kundene ble samtidig holdt stabile noe som totalt sett førte til et kraftig svekket Eidsiva-resultat i 2021 sammenlignet med 2020 (1 598 millioner kroner). Det er imidlertid viktig for forståelsen av det regnskapsmessige resultatet at nett-tapskostnader gir grunnlag for regulerte inntekter i nettvirksomheten, slik at et lavt resultat i 2021 vil motsvares av høyere resultater i andre år.

Eidsivas nettselskap Elvia hadde 949 000 kunder ved utgangen av 2021. Det er en vekst på 16 000 kunder målt mot 2020. Veksten skyldes i hovedsak tilflytting til nettområdet, økt byggevirksomhet og økt elektrifisering. I 2021 var Elvias nettinvesteringer 2 022 millioner kroner.

Høye kraftpriser førte til en sjudobling av Elvias nett-tapskostnader i 2021 sammenlignet med året før. Nett-tapet endte på 1 166 millioner kroner i 2021, mot 159 millioner i 2020. Også kostnadene til Statnett for såkalt overliggende nett økte på grunn av økte energipriser. I sum innebærer dette at merinntektsposisjonen i Elvia har gått ned med 918 millioner kroner i 2021.

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Merinntekt l.1	-1 187	-874
Korrigerings fra tidligere år	47	107
Periodens mer-/mindreinntekt	871	-411
Renter merinntekt	-5	-10
Mer (-)/mindreinntekt (+) 31.12.	-274	-1 187

På grunn av motstand i strømledningene vil noe av den elektriske energien gå tapt i form av varme på veien mellom der energien blir produsert og der kunden forbruker den. Nettselskapene må betale den til enhver tid gjeldende spotprisen for den energien som går tapt – i størrelsesorden 4-5 prosent. Dette kalles nett-tap, og dekkes over tid inn av kundene gjennom nettleien.



Høye kraftpriser førte til en sjudobling av Elvias nett-tapskostnader i 2021 sammenlignet med året før. Foto: Jens Haugen.

Elvia har i flere år hatt god effektivitet og innehatt frontposisjon i forhold til de andre nettselskapene. Varsel om inntektsrammer for 2022 viser at Elvia ikke lenger har frontposisjonen og får en lavere effektivitetsscore. Samtidig ligger Elvia fortsatt godt over gjennomsnittet.

Kraftbransjen opplever for tiden økt oppmerksomhet og høyere politisk- og regulatorisk risiko. I forbindelse med energiressursmeldingen, som ble lagt fram våren 2021, ble endelig forskrift for ny nettleiemodell konkludert. Forskriften skulle gjelde fra 1.1.2022. Med bakgrunn i energiressursmeldingen ble også det såkalte Strømnettutvalget satt ned. Utvalget skal legge fram forslag til raskere og mer effektiv utvikling av strømmettet som en sentral faktor i å nå Norges klimamål.

I forbindelse med regjeringsskiftet og Hurdalsplattformen ble energipolitiske forhold berørt, blant annet relatert til elektrifisering og energiøkonomisering og med plan om å nedsette en energikommisjon i 2022. De høye strømprisene mot slutten av 2021 medførte forhøyet fokus rundt både energimarkedet og nettselskapene. Nettselskapene ble utpekt til å administrere ordningen for strømpriskompensasjon til forbrukerne.

Etter påtrykk fra interesseorganisasjoner og som et ledd i regjeringens arbeid med strømpriskompensasjonen, ble fristen for innføring av ny nettleiemodell utsatt like før den skulle tre i kraft. Elvia valgte, som de fleste andre nettselskap, å utsette innføringen. Elvia har et løpende arbeid med rammevilkår, primært rettet mot regulator og Olje- og

energidepartementet som fagmyndigheter og delvis i samarbeid med bransjeorganisasjonen Energi Norge og andre nettselskaper. Vinterens situasjon medførte at Elvia intensiverte sitt rammevilkårsarbeid.

Målet er å ivareta at nettselskapet har en hensiktsmessig rolle i kraftsystemet og kan bruke kompetanse og nettets sentrale funksjon til det beste for kundene og samfunnet framover.

Eidsiva Bioenergi leverer grønn energi til by og industri samt lovpålagt sluttbehandling av restavfall. Ved å avlaste strømmettet bidrar fjernvarme også til elektrifiseringen av samfunnet. Den samlede energileveransen fra Eidsiva Bioenergi inkludert datterselskaper, ble 474 GWh. Det ble i 2021 gjennomført oppkobling av nye kunder med et normalforbruk på 12 GWh.

For Eidsiva Bioenergi ble det i 2021 satt rekord i levert makseffekt og i levert volum på fjernvarme.

Eidsiva Bioenergi innførte i desember kompensasjonsordning til sine kunder, også næringskunder, basert på modellen til regjeringens strømstøtteordning til privatkunder.

Fiberbasert høyhastighets bredbånd er en grunnforutsetning for å kunne bo og jobbe i alle deler av landet. Eidsiva fortsetter å jobbe for at fiberoppkobling bør være en universell rettighet på lik linje med strømtilførsel. Det høye investeringsnivået for fiberutbygging i Innlandet er gjennom 2021 opprettholdt, og ved utgangen av året var det koblet opp mer enn 86 000 kunder, herav 76 000 fiberkunder.

Eidsiva Bredbånd oppnådde historisk høy omsetning og resultat i 2021. Det har vært god vekst både i privat- og proffsegmentet. Hoveddelen av utbygging til privatkunder vil heretter hovedsakelig foregå i spredtbygde områder, og markedspenetrasjonen i utbygde felt er økende.



Øvrige viktige hendelser 2021

Organisasjon

Det ble i september annonsert flere endringer i konsernets ledergruppe etter at Kristin Lian sluttet som direktør for Elvia. Trond Skjellerud gikk fra Bredbånd til Elvia, Ola Børke fra Bioenergi til Bredbånd, og Marit Storvik ble ny direktør for Bioenergi. Anne Mette Askvig tiltrådte som ny direktør for organisasjonsutvikling og konserntjenester i juni, mens Petter Myrvold overtok rollen som økonomi og finansdirektør ved starten av året.

Eidsiva lanserte ny felles visuell profil for morselskapet, Bredbånd og Bioenergi i august.

Prosjekter

I 2021 ble en rekke av Elvias større prosjekter som har gått over flere år satt i drift, deriblant 132 kV-forbindelsen mellom Kråkerøy i Fredrikstad kommune og ut til Hvaler. Dette er et prosjekt som har vært mye omtalt i media og pågått over ti år.

Utbygging av en ny varmesentral i Kongsvinger, med en investeringsramme på cirka 100 millioner kroner, ble ferdigstilt i begynnelsen av 2021. Kongsvinger varmesentral er et bærekraftig signalbygg i heltre.

Strukturutvikling

Eidsiva Bioenergi ervervet i juli Mistberget Biovarme AS på Råholt i Eidsvoll og fikk med det sitt første fjernvarmeanlegg utenfor Innlandet.

Eidsiva Energi forhandler med Stange Energi om overtakelse av Stange Energis nettvirksomhet og eierandel i kraftproduksjon på Nedre Vinstra. Dersom forhandlingene med Stange Energi fører fram, vil nettvirksomheten i Stange Energi bli en del av Elvia. Dette gir de beste forutsetninger for sikker strømforsyning for både husstander og næringsvirksomhet i Stange kommune.

Finansielt

Scope Ratings GmbH offentliggjorde 23. mars 2021 kreditt-rating av Eidsiva, med score BBB+. Ratingen ble opprettholdt 24. februar 2022.

Det ble i mai 2021 trukket opp nye grønne obligasjonslån på til sammen 1 200 millioner kroner med løpetider 7 og 10 år.

Den Nordiske Investeringsbanken utbetalte nye lån på til sammen 1 000 millioner kroner med løpetid 10 år for finansiering av nettanlegg og fiber i Innlandet.

Konsernet innfridde et obligasjonslån på 600 millioner kroner og nedbetalte førtidig et banklån med 1 100 millioner kroner.

Det er etablert en ny langsiktig syndikert og bærekraftavhengig trekkfasilitet på 2 500 millioner kroner.

Pandemien Covid-19

2021 ble nok et år preget av den nasjonale dugnaden for å holde koronapandemien under kontroll. Samtidig er det blitt jobbet systematisk og målrettet for å holde kontroll på Eidsivas risiko relatert til smitte. Pandemien har hatt innvirkning på spesielt samfunnskritisk personell som har vært underlagt svært strenge krav, samt at gjennomføring av revisjoner på våre anlegg har vært ekstra krevende fordi vi har vært avhengige av innleid personell fra utlandet.

I Eidsiva var i 2021 antall smittede og ansatte i karantene begrenset. Konsernet har lagt myndighetenes retningslinjer for pandemien til grunn i alle deler av konsernet i hele perioden.

Beredskap, sikkerhet for ansatte og omverdenen og kontroll med økonomien har vært prioritert. Konsernet har jevnlig gjennomført risikoanalyser på viktige funksjoner og hatt god kontroll på situasjonen. I perioden

fremover vil det også være viktig å dra nytte av det pandemien har lært oss – også om verdiskapende bruk av digitale løsninger og arbeid på ulike lokasjoner.

Drivkraft for nye muligheter – bærekraft

Fornybar energi er en forutsetning for bedre klima og miljø, og effektiv infrastruktur er kritisk for et velfungerende samfunn. Vår visjon er derfor «Drivkraft for nye muligheter». Vi skal skape verdi for alle våre interessenter gjennom å tilby velfungerende infrastruktur og tjenester, samt nye, smarte og bærekraftige løsninger. Finansiell avkastning og industrielle løsninger gir fortsatt tydelig retning når det gjelder eiernes hensikt. Rasjonell og effektiv drift forventes å gi en avkastning i virksomheten som gir rom for utbytte til eierne, samtidig som konsernet opprettholder en kredittverdighet som tilsvarer «investment grade». Alle virksomhetsområder i Eidsiva-konsernet skal levere gode og konkurransedyktige produkter og tjenester som medvirker til det grønne skiftet. Dette inkluderer nye forretninger gjennom innovasjon, nye partnerskap og strukturelle muligheter for konsernets virksomheter.

Bærekraft og Eidsivas rolle som en del av klimaløsningen er sentrale elementer i Eidsivas strategi. Bærekraft i Eidsiva bygger på FNs definisjon av begrepet; en utvikling som både ivaretar mennesker og samfunn, klima og miljø og det økonomiske perspektivet på en og samme tid. FNs bærekraftsmål nummer 11 «Bærekraftige byer og samfunn» er løftet spesielt fram i Eidsiva. I konsernets bærekraftplan er det nedfelt fire fokusområder: «Klar grønn tale», «Ansvarlig leverandørutfordrer», «Medarbeidere som endringsagenter» og «Pådriver for samarbeid».

Eidsiva følger NUES' reviderte anbefaling om at konsernets verdiskaping bør skje på en bærekraftig måte, og at dette tar hensyn til økonomiske, sosiale og miljømessige forhold.

2021 var første året med bærekraftrapportering for Eidsiva. Dette er gjort i tråd med anerkjent standard. Les mer om bærekraft i Eidsiva i konsernets bærekraftrapport for 2021, som finnes på www.eidsiva.no.

Hovedelementer fra bærekraftplanen er i ferd med å integreres i Eidsivas strategiplan, konsernpolicyer og rapportering.

EUs taksonomi

EUs taksonomi er et klassifiseringssystem for hva som kan ansees som bærekraftig aktiviteter. For å bli definert som bærekraftig må aktiviteten bidra vesentlig til minst ett av seks definert miljømål uten å gjøre skade på øvrige miljømål. Det er også krav til oppfyllelse av minimum sosiale standarder.

Eidsiva har flertallet av sine aktiviteter i hovedkategorien «Elektrisitet, gass, damp og luftkondisjonert virksomhet» og «Bygge og anleggsvirksomhet» gjennom bygging og drift av infrastruktur og eierskap i vann- og vindkraft. I øyeblikket er virksomhet innen ordinær fiber- og bredbåndsvirksomhet ikke definert som egen underaktivitet i EUs taksonomi. Vurderinger knyttet til «do no significant harm» og «minimum social safeguards» er ikke inkludert i vår foreløpige veiledning.

I 2021 kartla Eidsiva sin virksomhet i forhold til kravene for aktivitetene som omfattes av EUs taksonomi. Eidsiva utarbeidet en foreløpig veiledning på hvor stor andel av Eidsivas virksomhet som kan henføres til EU taksonomien sine ulike aktiviteter i 3. og 4. kvartal 2021. Utarbeidelsen var basert på Eidsivas forståelse av regelverket og er å anse som foreløpig, fordi den går lenger enn gjeldende minimumskrav.

Helse, miljø og sikkerhet

Arbeider for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag

I Eidsiva arbeider vi for en sikker og helsefremmende arbeidsplass hver dag, for at alle skal trives på jobb og komme trygt hjem. For å nå målet om null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap, jobbes det systematisk og målrettet med helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet. Alle medarbeidere i Eidsiva skal ha en grunnleggende holdning til at alle uønskede hendelser har en årsak og dermed kan forhindres. Vi bryr oss om egen og andres sikkerhet og arbeidsglede.

Eidsiva hadde i 2021 et sykefravær på 3,87 prosent. Dette er 0,3 prosentpoeng lavere enn sykefraværet i 2020, og bedre enn målet på under 4,0 prosent for konsernet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) i 2021 var 4,2. Dette er en forbedring fra 5,8 som ble rapportert for 2020. Morselskapet, Bioenergi, Elsikkerhet og Bredbånd har ingen registrerte fraværsskader i 2021. Målet er null fraværsskader.

H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) i 2021 var 5,6. Dette er en forbedring fra 7,8 som ble rapportert i 2020. H2-verdien er også over målet på 5,0. Både H1 og H2 er inkludert skader hos leverandører.

Eidsiva hadde i 2021 totalt 23 arbeidsrelaterte skader hvorav 18 var skader hos leverandører. 17 av skadene førte til fravær. Totalt antall skader er redusert fra 31 i 2020.

For å sikre ytterligere forbedring er det svært viktig å fortsette arbeidet med å styrke HMS-lederskapet med fokus på sikker adferd hos operativt personell. Det er også viktig å videreutvikle det systematiske og målrettede arbeidet med styrking av HMS-arbeidet hos leverandører.

Basert på ledelsens gjennomgang i alle selskaper og utviklingen i HMS-arbeidet fortsetter Eidsiva sitt arbeid med å styrke HMS-kulturen. De strategiske satsingene skal sikre et målrettet og systematisk arbeid med HMS. Konsernet fortsetter derfor å styrke HMS-ledelse på alle nivåer i konsernet. Godt HMS-lederskap med engasjerte og synlige ledere er en suksessfaktor for sikker adferd.

En annen sentral forutsetning for god HMS-kultur, er at det er god balanse mellom ansattes selvstendige ansvar i HMS-arbeidet, og selskapenes ansvar for å legge til rette for gode arbeidsforhold. For å styrke HMS-holdninger og sikker adferd skal det jobbes mer målrettet med holdningsskapende HMS-arbeid. I dette arbeidet står det sentralt å skape bevissthet rundt ansvaret hver enkelt har for en sikker og helsefremmende arbeidsplass, og at alle må bry seg om egen og andres sikkerhet og velvære.

Konsernet fortsetter også å styrke samarbeidet i det holdningsskapende arbeidet med våre leverandører med mål om å skape en sikker adferd.

Organisasjon/HR

Sikrer riktig kompetanse

Eidsiva-konsernet har vært igjennom en transformasjon de siste årene. I 2021 ble Prosjekt Identitet etablert med mål om å samle Eidsiva-konsernet og skape stolthet rundt konsernets felles verdier og identitet.

Identitetsprosjektet involverer bredt i hele konsernet, og skaper innsikt i hvem vi i Eidsiva er. Prosjektet fullføres våren 2022. I Eidsiva vektlegges det relasjonelle i forholdet til ansatte, som innebærer en økt satsing på læring og utvikling. I 2021 ble første kull i talentutviklingsprogrammet Gnist startet opp med deltakere fra hele konsernet. Gnist er et samarbeid mellom Eidsiva-konsernet og Hafslund Eco, og gir deltakerne både personlig og faglig utvikling, samt utvikler relasjoner innad i konsernet og med Hafslund Eco.

For å oppnå strategiske mål og visjon er en satsning på konsernets ledere avgjørende. Det er i 2021 gjennomført ledergruppeutvikling i flere ledergrupper, samt ledertrening i Elvia. I 2022 vil vi bygge videre på våre ledelsesprinsipper og etablere ny satsing på lederutvikling for konsernet. Planleggingen av nytt hovedkontor har involvert ansatte på tvers av konsernet, samt tillitsvalgte og hovedverneombud. Sammen har en etablert prinsipper for utforming av konsernets nye lokaler som skal være rigget for fremtidens arbeidsplass, og Eidsiva-konsernets behov i mange år fremover.

Også 2021 har vist at Eidsiva-konsernet har tilpasningsdyktige og fleksible ansatte som har klart å løse arbeidsoppgavene godt både fra kontoret og ved å jobbe hjemme. Det har vært gjennomført pulsmåling i konsernet for å sikre tilbakemelding fra ansatte om hvordan de har opplevd arbeidssituasjonen som følge av korona. Det er også gjennomført flere felles digitale sosiale tiltak.

Eidsivas medarbeidere

Eidsivakonsernet har en HR-policy og etisk regelverk som skal fremme en bedriftskultur som er mangfoldig, utviklende og stimulerende, og legger til rette for at medarbeider og leder skaper samhandling og engasjement og sikrer resultater.

Alle i Eidsiva skal bidra til et inkluderende arbeidsmiljø som etterlever verdiene åpen, skikkelig og djerv, og til at vi respekterer og verdsetter hverandres meninger og ulike perspektiver. I henhold til Eidsiva-konsernets etiske regler, skal diskriminering eller trakassering ikke forekomme og er ikke akseptabelt. Eidsiva skal være et konsern som ivaretar ansatte gjennom hele yrkeskarrieren, og sikrer kompetanseutvikling og livsfasetilrettelegging.

Eidsiva har jobbet strukturert med likestilling- og mangfold i 2021. Gjennom konsernets policyer, regelverk og rutiner er grunnlaget godt forankret. Aktiv bruk av verdiene åpen, skikkelig og djerv, samt prinsipper for god ledelse er medvirkende til god etterlevelse.

Bærekraft har hatt stort fokus i konsernet og det har vært en bevisst holdning for å modne organisasjonen på likestillings- og mangfoldsområdet. Herunder har alle ansatte i 2021 fått tilbud om og oppfordret til å gjennomføre digital etikkopplæring. I 2021 ble det lansert en ny etikkplakat for konsernet, som var basert på revidert etisk regelverk. Konsernets arbeid med mangfold og likestilling omtales kort i bærekraftrapporten og mer utfyllende i en egen redegjørelse rundt likestilling og aktivitetsplikt (ARP-rapport).

Eidsivakonsernet har totalt 1165 ansatte, hvorav 242 kvinner som utgjør 21 prosent. I øverste ledelse inkludert direktører er kvinneandelen 32 prosent. Lønnsforholdet mellom kvinner og menn er 92,2 prosent. For fullstendig lønnskartlegging se konsernets ARP-rapport for 2021, som er gjort tilgjengelig på Eidsivas hjemmeside.

45 prosent av ansatte er mellom 30–50 år, 43 % er over 50 år og 12 prosent er under 30 år. Blant ledelsen er 67 prosent mellom 40 og 49 år, 17 prosent mellom 50 og 59 år og 17 prosent over 60 år.

Gjennom året fikk vi 104 nye medarbeidere fordelt på 29 kvinner og 75 menn. I 2021 var turnover i konsernet 7,65 prosent, noe som er nedgang fra 2020. I turnovertallet inkluderes alle som har sluttet i et Eidsivaselskap uavhengig av årsak.

Virksomhetene

Nett

Elvia er Norges største regionale nettselskap, og betjener nær 2 millioner innbyggere på Østlandet. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og rehabiliterer et strømmett på 66 000 kilometer i utstrekning. Ved utgangen av 2021 har Elvia distribusjonsnett og leverer strøm til kunder i til sammen 52 kommuner i Oslo, Viken og Innlandet.

2021 startet slik 2020 sluttet med mye snø i store deler av forsyningsområdet, som ga Elvia utfordringer med mange strømutfall utover i januar. Jordskredet i Gjerdrum preget også driften på starten av året. Det ble noe mer tordenværsaktivitet i 2021 enn det de siste årene, noe som førte til flere driftsforstyrrelser.

I november kom et uvær med svært kraftige vindkast som førte til mange utfall på alle nettnivåer i forsyningsområdet med flest driftsforstyrrelser i deler av Innlandet. Totalt sett ble likevel 2021 ett bedre år enn 2020. Kostnad for ikke levert energi (KILE) havnet på 208 millioner kroner mot 291 millioner kroner i 2020.

Elvia har gjennom 2021 videreført integrasjonsaktiviteter for å ta ut synergier som følge av fusjonen av Hafslund Nett og Eidsiva Nett og sørge for at det er et framtidsrettet nettselskap. Fokuset i dette er å etablere nye, felles arbeidsprosesser med tilhørende systemstøtte.

Det er generelt stor byggeaktivitet i Elvias nettområde. Blant annet er det idriftssatt 132 kV-forbindelser i Østfold på strekningene Kråkerøy – Hvaler, Stangeberget – Strupe (Halden), Tunby – Spydeberg og i Innlandet på strekningen Kjølberget – Lutufallet. Spydeberg transformatorstasjon er også kraftig oppgradert.

Flere 22/11 kV anlegg i en rekke transformatorstasjoner er utvidet og spenningssatt for å kunne knytte til flere kunder.

Sammen med Statnett pågår bygging av Hamang transformatorstasjon ved Sandvika. I Oslo pågår ombygging av Lillo transformatorstasjon fra 50 til 132 kV og i Asker pågår ombygging av Heggedal transformatorstasjon, mens ombygging av Kjellerholen transformatorstasjon i Lillestrøm kommune blir fullført i 2022. Det planlegges ombygging av en kraftlinje i Ås og Nordre Follo kommuner og kabelanlegg mot Fornebu i Bærum og i Fredrikstad kommune. Det skal også bygges nye transformatorstasjoner på Liåsen i Oslo og på Kokså på Fornebu.

For å bidra til effektiv elektrifisering av samfunnet har Elvia et stort fokus på innovasjon, bruk av smart teknologi og løsninger som sikrer energieffektivitet og god utnyttelse av strømmettet.

Elvia bidrar med tilknytning av økt forbruk og produksjon, tilrettelegging for nye ladestasjoner for veitransport og strømtilførsel til ny industri. Elektrifiseringen av Nesodden-fergene er ett av flere tiltak for mer miljø- og klimavennlig transport i hovedstaden, og Elvia har sørget for strøm til fergene helt fram til kaikanten. Elvia har også bidratt til å elektrifisere Oslos busser i samarbeid med Ruter.

Bredbånd

Eidsiva Bredbånd bygger ut, selger og drifter høyhastighets bredbånd (fiber) i hovedsak til privat- og bedriftsmarkedet i Innlandet. Eidsiva Bredbånd eies av ni regionale energiselskap, hvor Eidsiva Energi AS er største aksjonær med 90,1 prosent eierandel.

Selskapet har samarbeidsavtale med ni netteiere for utbygging og fremføring av infrastruktur for fibernett. Den største av disse er Eidsiva Fiberinvest AS som eies 100 prosent av Eidsiva Energi AS, og som inngår i virksomhetsområdet Bredbånd.

Etterspørselen etter høyhastighets bredbånd i Innlandet er fortsatt høy. Det har vært sterk trafikkvekst som følge av at mange har jobbet på hjemmekontor, og våre leveranser av høyhastighets bredbånd har vært helt avgjørende for at folks hverdag har fungert.

Eidsiva Bredbånd hadde en netto kundevekst på 7 500 fiberkunder i 2021, hvilket medførte at selskapet ved utgangen av 2021 hadde totalt 86 000 kunder, herav 76 000 fiberkunder.

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi prosjekterer, bygger ut og drifter ni hel- og deleide bioenergianlegg i Innlandet og i Viken. Selskapet har kontroll på hele verdikjeden fra kjøp av råstoff til leveranse til kunden. Selskapet er i dag Norges tredje største fjernvarmeleverandør og leverte 474 GWh i 2021 gjennom leveranser av varme, damp og elektrisitet.

Eidsiva Bioenergi har hatt god kundevekst innen fjernvarme også i 2021, og vokser både organisk og gjennom strategiske oppkjøp og ny virksomhet. Høye kraftpriser og en kald vinter har påvirket solgt volum og økonomisk resultat positivt. Den nye varmesentralen på Kongsvinger, som ble satt i drift tidlig i 2021, har hatt en vellykket kapasitetsøkning på kjelen sin og kjører nå på 105 prosent effekt så lenge det er behov i nettet.

Eidsiva Bioenergi har styrket satsingen på desentrale energiløsninger i selskapet Svalun AS i samarbeid med Akershus Energi og Stokke Energi. Eidsiva Bioenergi har utvidet bemanningen innen forretnings- og prosjektutvikling og med det bidratt til innsalg av 3,4 GWh nye kontrakter.

Fjernvarmeforsyning til Stange kommune ble i 2021 etablert gjennom overføringsledning fra Hamar over Åkersvika.

Eidsiva Bioenergi vant gull i den gjeve innovasjonskonkurransen Urban Innovasjon under årets Fjernvarmedager.

Øvrig virksomhet

I tillegg til konsernets tre virksomhetsområder har Eidsiva annen virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål.

Gjennom datterselskapet Eidsiva Vekst eier Eidsiva 68 prosent i Elsikkerhet Norge AS.

Eidsiva har dessuten følgende industrielle deleierskap:
42,8 prosent av Hafslund Eco Vannkraft
35 prosent av Hafslund Ny Energi
33 prosent av Rakkestad Energi
33,33 prosent i Svalun

Eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft hvor Eidsivas andel av kraftproduksjonen utgjør om lag 6,3 TWh er en vesentlig del av Eidsiva. 2021 ble et år preget av en svært kraftig økning i kraftprisene og dermed i inntektene for Hafslund Eco Vannkraft. Selskapet hadde god, stabil drift og et sterkt resultat i 2021. Det gjøres oppmerksom på at resultatandelen som er innarbeidet i Eidsivas regnskap er etter finans og skatt, samt avskrivninger på merverdier oppstått i forbindelse med transaksjonene i 2019. For 2021 reflekterer resultatandelen etter IFRS også relativt store negative markedsverdiendringer knyttet til andel kraft som er forhåndssolgt i henhold til Hafslund Eco Vannkrafts sikringsmandat.

Konsernets gjenværende 34 prosent andel i entreprenørselskapet Laje Nettservice AS ble solgt til Ringerikskraft Entreprenør i mars 2021.

Innovasjon og forretningsutvikling

Hovedmålet for innovasjon og forretningsutvikling utenfor dagens kjernevirksomheter i Eidsiva er å etablere og utvikle en portefølje av vekstmuligheter med ulik risiko og modenhet, og innen 2025 være i gang med etablering av et nytt virksomhetsområde. Muligheter innen elektrifisering og det grønne skiftet er førende for konsernets prioriteringer.

Det arbeides hovedsakelig i tre akser; forretningsutvikling, konseptutvikling og innovasjonsinvesteringer.

Høsten 2021 ble det etablert et prosjekt som har som formål å etablere en virksomhet som leverer mobile batterier til nettbransjen. Prosjektet er et resultat av grundig innsiktsarbeid, og er eksempel på et internt konsept.

Eidsiva har jobbet aktivt med tilrettelegging for etablering av storskala battericelleproduksjon i Innlandet. Dette arbeidet har skjedd i tett samarbeid Bellona og kommunene Hamar og Løten. Heggvin er nå ansett for å være en av Norges fremste lokasjoner for en etablering, og arbeidet videreføres samtidig som det jobbes med lokasjon Vardal og vurderes ytterligere lokasjoner i Elvias nettområde. Eidsiva har videreført og trappet opp samarbeidet med BEBA (Bellonas batteriselskap) ved å inngå en treårs samarbeidsavtale. Eidsiva har også hatt en ledende rolle i klyngen Innlandet Battery Initiative.

Høsten 2021 ble det inngått en intensjonsavtale med solkraftselskapet Energeia om partnerskap for utvikling av bakkemonterte solkraftverk i kombinasjon med innmarksbeite i LNF-områder.

Sosiale forhold og ytre miljø

Integrert samfunnsansvar i Eidsiva

Samfunnsansvar er innlemmet i Eidsivas forretningsvirksomhet gjennom å ivareta menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, sosiale forhold, ytre miljø og antikorrupsjonsarbeid.

Eidsivas samfunnsansvar reguleres gjennom gjeldende lover og regler og konsernets etiske regelverk. Som en del av konsernets styrende dokumenter er det utarbeidet egne konsernpolicyer for sentrale områder som «HR», «Kommunikasjon», «HMS», «Anskaffelser» og «Bærekraft».

Konsernets etiske regler regulerer personlig adferd, varsling og håndtering av eventuelle brudd, samt god forretningspraksis for ansatte og de som opptrer på vegne av konsernet. I 2021 reviderte konsernet de interne varslingsrutinene og etablerte en ny ekstern varslingskanal gjennom BDO. Varslingskanalen er tilgjengelig via både intranett og konsernets internettside, og kanalen skal sikre anonymitet i varslingen. Det ble mottatt ett varsel i 2021 gjennom

ekstern varslingskanal. Varslingen ble håndtert i henhold til rutiner og er avsluttet.

I 2021 ble det etablert en konsernfelles spillbasert opplæring innen bærekraft og etikk. Alle ansatte har fått tilgang til spillet, og målsettingen er å gjøre ansatte kjent med bærekraftarbeidet i konsernet, samt skape økt bevissthet rundt bærekraft og etikk på arbeidsplassen.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningsskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles krav til etisk forretningsførsel, HMS, kvalitet og ytre miljø. Det systematiske arbeidet med forbedring av leverandøroppfølging er videreført og Eidsivas generelle krav til leverandører har blitt oppdatert i 2021.

Eidsivas sterke rolle i overgangen til et lavutslippssamfunn er løftet som en sentral del av eierens overordnede hensikt.

FNs bærekraftsmål 11 Bærekraftige byer og samfunn er spesielt løftet fram i Eidsiva. Fagområdet bærekraft er i rivende utvikling og det jobbes aktivt med kompetanseheving blant medarbeiderne parallelt med integrering av relevante vurderinger og prioriteringer i konsernets prosesser og verdikjeder. Se konsernets bærekraftsrapport for mer inngående omtale av målsetninger, arbeid for å nå målene og resultater.

Beredskap i Eidsiva

Hver eneste dag sørger Eidsiva for at 2 millioner nordmenn har strøm i stikkontakten, får varme fra fjernvarmevirksomheten, og bredbåndstjenester via egen infrastruktur til privat- og bedriftsmarkedet.

Dette er samfunnskritiske tjenester som krever høy grad av oppetid. Eidsiva-konsernet har derfor kontinuerlig beredskap for overføring og fordeling av elektrisk kraft, fjernvarme, bredbåndstjenester, og produksjon av fjernvarme, som sikrer god levering til kundene og som ivaretar farer for liv og materielle verdier.

Eidsiva-konsernet er definert som en beredskapsorganisasjon i kraftforsyningen, og skal som minimum oppfylle de krav som stilles i lov og forskrifter. For nettvirksomheten og fibervirksomheten gjelder krav til forsyningsikkerhet, mens bioenergivirksomheten skal sikre både produksjonsevne og levering.

Det skal arbeides systematisk med beredskap for å gjøre Eidsiva Energi godt forberedt på å håndtere både mindre hendelser under normal drift og ekstraordinære situasjoner.

Godt beredskapsplanverk, god kompetanse og sikker tilgang på materiell og utstyr er viktig for å sikre en god beredskap.

Eidsiva gjennomfører regelmessig øvelser på ulike nivå, både internt og i samarbeid med andre. Sammen med gode evalueringsprosesser og risikoanalyser bidrar dette til utvikling av beredskapsevnen.

Menneskerettigheter

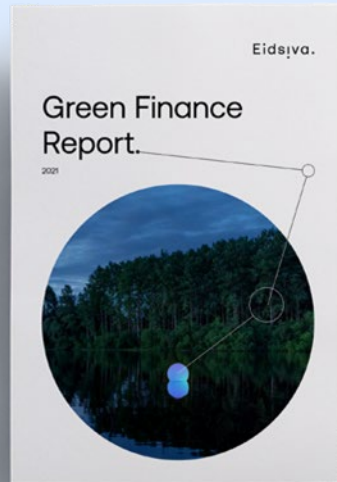
Eidsiva styrer sin forretningspraksis i forhold til menneskerettigheter gjennom konsernets etiske regelverk, etikkpolicy og HR-policy. Etisk regelverk omhandler samfunnsansvar, hvorav arbeidstakerrettigheter, menneskerettigheter og bærekraft vektlegges. Eidsiva arbeider for å oppnå større mangfold ved at kjønnsbalanse, annen etnisitet og kulturell bakgrunn vektlegges i ansettelsesprosesser.

I Eidsivas etiske regler er internasjonale kjøp av varer og tjenester spesielt omtalt. Konsernet skal støtte opp om internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs erklæring, konvensjoner og FNs Global Compact-prinsipper. Konsernet skal også bidra til å forhindre sosial dumping ved å støtte opp under FNs arbeidsorganisasjons konvensjoner (ILO).

Arbeidstakerrettigheter og samarbeid

Arbeidstakerrettigheter er regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler. Forhandlings- og samarbeidsforhold mellom arbeidsgivere og arbeidstakere ivaretas på konsernnivå og i virksomhetene. De ansattes medbestemmelsesrett, arbeids- og lønnsvilkår og andre arbeidsforhold sikres gjennom etablerte samarbeidsarenaer.

Eidsivas ansatte er i stor grad fagorganiserte. Alle virksomhetsområder i konsernet har egne samarbeidsutvalg som avholder møter minimum fire ganger i året. I tillegg avholdes møter i arbeidsmiljøutvalget i konsernets selskaper. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført tre møter i 2021.



Ytre miljø

Eidsivas virksomhet påvirker det ytre miljø gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur. Konsernets virksomhet understøtter FNs bærekraftsmål 11, Bærekraftige byer og samfunn. Gjennom systematisk forebyggende arbeid reduserer Eidsiva risikoen for miljøskader som følge av virksomheten.

Eidsiva arbeider aktivt for å kutte forbruk, utslipp og energibruk i alle deler av virksomheten, for eksempel gjennom elektrifisering av firmabiler og klima- og miljøvennlig byggeteknikk.

Eidsiva Bioenergis utbygging og distribusjon av fornybar energi bidrar i betydelig grad til at myndighetenes mål innenfor klimaområdet nås. Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 14001 og har et godt innarbeidet Miljøledelsessystem.

Eidsiva Bioenergi har utslippstillatelse for drift av forbrenningsanlegg for rene brensler på Børstad i Hamar kommune, avfallsforbrenning på Trehørningen i Hamar kommune og forbrenningsanlegg for retur-tre på Gjøvik, Kongsvinger og Elverum. Utslippstillatelsene er gjenstand for egenrapportering av registrerte utslipp.

Ved Trehørningen Energisentral i Hamar kommune ble det i 2021 mottatt cirka 79 000 tonn restavfall fra Innlandet. Dette gir spillvarme til både elektrisitetsproduksjon, dampproduksjon til industrielt formål og grunnlast i fjernvarmenettet til Hamar by og nærliggende områder. Forbrenning av avfall i seg selv medfører utslipp av røykgasser, men dette reduseres i stor grad ved hjelp av moderne renseteknikk og krav om sortering av avfallet før levering.

Eidsiva Bredbånd arbeider for at alle husstander, bedrifter og offentlige virksomheter skal få høyhastighets bredbånd som kan bidra til en digital utvikling av regionen.

For Elvia er det en del av et samfunnsansvar å sikre god leveringskvalitet for alle nettkunder. I tillegg skal tapene i nettet holdes på et lavt nivå. Den pågående omleggingen av hovednettet til 132 kV vil redusere de relative tapene av energi i nettet fra dagens nivå.

Elvia setter søkelys på miljøvennlig drift- og utbygging av strømmettet. Elvia anvender SF6-gass og kabelolje som

isolasjonsmateriale i flere komponenter i høyspenningsanlegg, men arbeider med å følge teknologiutviklingen og teste alternativer. Registrering og rapportering av beholdning og utslipp av SF6 skjer årlig til Miljødirektoratet. Elvia kjøpte i 2021 inn 80,3 kg SF6 til etterfylling.

Volum for etterfylling av kabelolje i 2021 var 2 198 liter, mot 1 421 liter året før. Elvias transmisjonsnettkabler stod for 25 prosent av etterfyllingen i 2021. Eierskapet til disse kablene skal overføres til Statnett, som er i gang med investeringsarbeid som vil medføre at disse kablene kan tas ut av drift. Det arbeides kontinuerlig med å erstatte oljekabler med PEX-isolerte kabler i hele nettet ut fra levetidsbetraktninger og kapasitetsbehov.

Antikorrupsjonsarbeid

Eidsiva har nulltoleranse for korrupsjon. Etiske regler for Eidsiva-konsernet skal bidra til god forretningsskikk og ansvarlig adferd av alle ansatte i selskapet, og de som opptrer på vegne av Eidsiva. Som en del av oppfølgingen av etikkundersøkelsen gjennomført i konsernet i overgangen til 2021, hvor funn viste et behov for økt kommunikasjon av etikkarbeidet ut til ansatte, ble det etablert en etikkplakat og gjennomført opplæring. Den spillbaserte opplæringen innen etikk hadde blant temaene korrupsjon, habilitet, lojalitet, gaver og interessekonflikter som gir utstrakt opplæring i hvordan konsernet forholder seg til etikk og hvilke forventninger som stilles til ansatte. Det gjenstår en modul i denne opplæringen som gjennomføres i 2022. Modulen vil omhandle varsling og intern kontroll.

Det etiske regelverket stiller krav til medarbeidere, men også til leverandører og samarbeidspartnere. Konsernet har spesielt søkelys på å redusere korrupsjonsrisiko i tilknytning til innkjøp og i relasjon til leverandører, men også at konsernet skal jobbe for en kultur som fremmer anti-korrupsjon.

Regelverket omhandler også viktigheten av åpenhet og hvordan kritikkverdige forhold skal varsles av ansatte. I 2021 ble det etablert en ny ekstern varslingskanal i konsernet, samt gjennomført en revisjon av varslingsrutinene.

Forskning og utvikling

For Eidsiva er forskning og utvikling (FoU) og innovasjon viktig for å sikre konsernets utvikling og strategiske verdi,

og konsernet har et særlig søkelys på bruk av nye digitale teknologier innenfor sine virksomheter.

Eidsivas virksomhetsområder deltar aktivt i flere FoU-prosjekter. Noen prosjekter er eid og drevet av Eidsivas virksomhetsområder, mens andre er samarbeidsprosjekter med blant andre Energi Norge og SINTEF. FoU-aktivitetene dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekt og høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekt med pilotering av konkrete komponenter og løsninger. Elvias forskning og utviklingsarbeid skal styrke oss som effektivt nettselskap og bidra til utvikling av framtidens strømmnett til beste for forbrukerne og samfunnet. Som Norges største nettselskap vil Elvia være sentral i utviklingen i løsninger for framtidens klimavennlige, rasjonelle og hensynsfulle energisystem.

Utviklingsarbeid og forskning i Elvia er koordinert av en dedikert FoU-avdeling, men i hovedsak utført av de ulike fagavdelingene i selskapet.

Elvia har som mål å være Norges mest effektive nettselskap, og FoU er sentralt for å oppnå dette. Porteføljen som utgjør rundt 40 ulike prosjekter strekker seg bredt tematisk og er fordelt på følgende tematiske områder; forbrukerfleksibilitet, implementering av DER (distribuerte energi ressurser), nettdrift, asset management og DSO/TSO. Mange av aktivitetene setter søkelys på hvordan utføre samfunnsoppdraget robust og bærekraftig. Det ses på hvordan vi kan bruke ny teknologi til å overvåke og styre infrastrukturen bedre.

I 2021 har grensesnittet med kunden hatt mye fokus. Som en del av nettleie-piloten «Aktive hjem» har Elvia lansert et automatisert nettleiegrensesnitt (API). Dette gir tredjeparter mulighet for automatisert avlesning av nettleie. API-et vil bli tatt videre i Digin – nettselskapenes koordineringsordning for digitale løsninger. Utvikling i samarbeid med kundene våre er også essensielt i prosjektet IDE-BattFlex. Her har Elvia plassert ut smarte varmtvannsberedere hos en rekke kunder. Berederne måler lokal spenning i sin strømforsyning, og kan slik tilpasse seg når det er stor belastning i nabolaget. Et annet stort prosjekt i 2021 er ECoDiS, som er ledet av Statnett, der Elvia bygger to digitale stasjoner (Raa og Heggedal) der vi evaluerer 5 forskjellige typer lav-effekts måletransformatorer (LPIT). Det installeres avansert tilstandsovervåkning av både 132 kV GIS og

transformator med system for trending og predikering av tilstand.

Kontroll- og risikostyring

Styringsprinsipper og internkontroll

Eidsivas eierstyring og selskapsledelse reguleres etter offentlige anbefalinger og interne regler. Konsernets styringsprinsipper er basert på reglene i Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) med de modifikasjoner som følger av inngått aksjonæravtale basert på prinsippet om å etterleve eller forklare.

Eierstyringsdokumentet oppdateres årlig og ble sist godkjent på generalforsamlingen 6. mai 2021. Neste gang blir på generalforsamling 11. mai 2022. Det kom endringer i NUES i oktober 2021 som i liten grad utløser behov for endringer i Eidsivas eierstyringsdokument. Oppdatert anbefaling fra NUES inkluderer forhold som berører styreinstruksjonen og retningslinjer for lønn til ledende ansatte. Eidsiva vil i 2022 vurdere enkelte tilpasninger for å følge NUES sine anbefalinger.

Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er nedfelt i Aksjonæravtalen. Åmot kommune er ikke en del av Aksjonæravtalen og vil ikke delta på disse møtene. Alle tre eierne møtes i Generalforsamlingsmøter.

Den operative styringen av virksomhetene baseres på konsernets overordnede strategi, selskapets etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstruksjoner. Konsernet har beskrevet Eidsivas viktigste prinsipper i konsernets styrende dokumenter, og utarbeidet policyer for de områdene som er vurdert som de mest sentrale for ensartet behandling i konsernet.

Eidsivas målstyringsystem benyttes for å styre gjennomføringen av konsernets strategier. Målstyringsystemet bygger på at lønnsomhet og konkurransekraft avgjøres av både finansielle og ikke-finansielle faktorer. Det setter søkelys på de verdier bedriften utvikler i egen organisasjon og i markedet.

Styrets arbeid

Styrets tilsynsansvar ivaretas gjennom rapportering av utvikling i styringsparameterne. I tillegg rapporteres økonomisk og finansiell status mer detaljert i forbindelse med offentliggjøring av kvartalstall. Styret har etablert Revisjonsutvalg, Kompensasjons- og lederutviklingsutvalg og Personellsikkerhet- og etikuttvalg. Personellsikkerhet- og etikuttvalg består av

fire medlemmer, de to andre av tre medlemmer. Medlemmene er valgt av og blant styrets medlemmer. Revisjonsutvalget har vært i funksjon siden 2011, mens de to andre utvalgene ble etablert i 2015. Alle utvalgene er saksforberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret i Eidsiva Energi AS.

Styret har avholdt åtte møter i 2021, Revisjonsutvalget sju møter, Personellsikkerhet- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget tre møter. Frammøtet i styremøtene og utvalgsmøtene har vært godt.

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring for styret og daglig leder til vanlige markedsvilkår. Forsikringen dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnløtelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte.

Risikostyring og internkontroll

Eidsivas virksomhet er i tillegg til operasjonell risiko utsatt for sentrale risikoområder som klimatiske, regulatoriske, politiske, juridiske, konsesjonsmessige, markedsmessige og finansielle forhold. Ansvar for risikostyringen og intern kontroll ligger hos det enkelte virksomhetsområde og er en integrert del av forretningsaktivitetene.

Konsernledelsen og styrene i konsernets selskaper er delaktige i prosesser knyttet til strategisk risikoanalyse og følger opp øvrige risikokategorier.

Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll av konsernets virksomheter. Virksomhetene skal følge disse rammene, eventuelt med godkjente selskapstilpassede endringer. Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollavdeling, og innleid internrevisjon etter behov. Det er i 2021 inngått rammeavtale med KPMG om internrevisjonstjenester.

I konsernets finansstrategi er det satt grenser for låneporteføljens løpetid, rentebinding og fordeling mellom fast og flytende rente.

Konsernet er i alle sine virksomhetsområder utsatt for risiko som følge av klimaendringer. Klimarelatert risiko blir sett i sammenheng med andre risikoer og de rammeverk som brukes for å håndtere risiko generelt i Eidsiva. Klimarisiko vil vise seg på samme måte som andre risikofaktorer, gjennom endring i priser, markedsførhold og rammebetingelser. Eidsiva har alltid vært utsatt for klimarisiko, men klimaendringene forsterker risikoen.

Eidsiva inkluderer risiko som følge av klimaendringer i det samme rammeverket som øvrig operativ og strategisk risiko. Eidsiva har hittil ikke definert klimaendring som en egen risikohendelse, men som et forhold som påvirker øvrige risikohendelser. Eidsiva har identifisert at klimaendring spesielt kan påvirke følgende operative og strategiske mål i Eidsiva; leveransesikkerhet, kostnadseffektivitet, redusert inntjening ved fall i kraftpris og omdømmetap.

Simulering av ulike alternativer rettet mot konsernets soliditet, finansielle nøkkeltall, investeringer, kostnadsnivå og finansiering foretas regelmessig. Konsernet har kredittrisiko siden alt salg skjer med kreditt. Det er også ytt ansvarlig lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Plassering av overskuddslikviditet er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko.

Konsernets likviditetsrisiko er vurdert som lav, selv om innestående i bank er redusert vesentlig i løpet av 2021. Konsernet har en solid egenkapital og stabile kontantstrømmer fra drift. Finansinstitusjonene og investorene vurderer konsernets kredittverdighet som god, noe som har sikret tilgang til likviditet på kort og lang sikt.

Konsernet har en finansieringsstrategi med relativt lang investeringshorisont og likviditetsreserver i kommiterte bilaterale trekkrettigheter. Konsernets syndikerte trekkfasilitet er økt fra 2 milliarder kroner til 2,5 milliarder kroner i 2021, samtidig som løpetiden økt. Dette gir konsernet tilfredsstillende finansiell fleksibilitet.

Konsernet er også utsatt for risiko knyttet til virksomhetenes rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger. Som eier av Norges største nettselskap Elvia er Eidsiva spesielt eksponert for eventuelle endringer av virkemidlene i inntektsrammereguleringen. Det er derfor spesielt viktig at Eidsiva proaktivt arbeider for at inntektsrammereguleringen er stabil og forutsigbar, og over tid understøtter og bidrar til effektiv utvikling og drift av strømmettet. Eidsiva jobber aktivt med utviklingen av relevante rammebetingelser. Bransjeforeningen Energi Norge benyttes også som observatør og talerør i saker som gjelder bransjen.

Operasjonell risiko vurderes kontinuerlig. En av konsernets viktigste oppgaver er å sikre effektivitet og kvalitet i alle industrielle ledd. Dette sikres med

langsiktige investeringsplaner, best mulig nivå for drift og vedlikehold, sterkt kundefokus, samt høy kompetanse og motivasjon i organisasjonen. Leveringssikkerhet knyttet til infrastruktur vurderes som spesielt viktig. Det legges ned et betydelig arbeid og kostnader i konsernets beredskapsorganisering og beredskapsøvelser for å unngå eller begrense konsekvensene av større, uønskede hendelser som påvirker konsernets ansatte, leveranser og omdømme. Dette har bidratt til at konsernet har vært i stand til å løse sine samfunnskritiske og driftsmessige oppgaver på en tilfredsstillende måte gjennom et krevende år preget av pandemi-restriksjoner.

Konsernets finansielle stilling og resultat

Regnskap 2021

Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS (International Financial Reporting Standards). Morselskapet Eidsiva Energi AS følger reglene for forenklet IFRS.

Konsernets driftsinntekter for 2021 ble 8 343 millioner kroner (8 255 millioner kroner).

Driftsresultatet for 2021 ble 919 millioner kroner (1 752 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer resultatandelen på 42,8 prosent fra Hafslund Eco Vannkraft, siden kraftproduksjon defineres som kjernevirksomhet for konsernet. Resultatandelen, som er en andel av resultat etter skatt, utgjør 654 millioner kroner (168 millioner kroner). Justert for meravskrivninger ved transaksjonene i 2019 er dette resultatført med 605 millioner kroner (119 millioner kroner).

Skattekostnaden i 2021 ble én million kroner (289 millioner kroner). Konsernet er ikke lenger direkte berørt av særskatter på vannkraftvirksomhet. Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2021 er utarbeidet i samsvar med dette.

Årsresultatet ble 632 millioner kroner (1 598 millioner kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte totalkapital per 31. desember 2021 var 47 milliarder kroner. Bokført egenkapital var

24 milliarder kroner, og utgjorde 51 prosent av bokført totalkapital.

Årets resultat etter skatter på 632 millioner kroner og postene under «utvidet resultat», er tilført egenkapitalen.

Ifølge aksjonæravtalen utbetales kvartalsvise utbytter fra Eidsiva. Styret har i tråd med dette fått fullmakt av Generalforsamlingen til å beslutte og utbetale utbytter i etterkant av hvert kvartal basert på konsernets tidligere avgitte og reviderte regnskaper. I løpet av 2021 ble det utbetalt 1 026 millioner kroner i slike kvartalsvise utbytter. Utbyttet etter tredje og fjerde kvartal 2021 utbetales i 2022.

Kontantstrømoppstillingen viser en netto kontantstrøm fra driften på 1 689 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler utgjorde 2 472 millioner kroner og det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 384 millioner kroner. Låneopptak ble 2 200 millioner kroner, mens nedbetaling av gjeld endte på 1 924 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 557 millioner kroner per 31. desember 2021, som er en betydelig reduksjon fra 2020, og må sees i sammenheng med en styrt reduksjon av likviditetsbeholdningen, økt trekkfasilitet og kraftig redusert merinntektssaldo i Elvia. Konsernets kassekreditt er på 500 millioner kroner ved årsskiftet og Eidsiva hadde dessuten 2,5 milliarder kroner i ubenyttede trekkrettigheter. 2021 var et år med spesielle markedsforhold og uvanlig store svingninger i likviditeten. Konsernet har ved ett tilfelle i 2021 fått midlertidig utvidet kassekreditten.

Resultat – disponering – utbytte

Eidsivas forvaltning av kapital og industrielle aktiva skal, sammen med resultatforbedringer og strukturelle tiltak, gi tilfredsstillende avkastning gjennom årlig utbytte og økt aksjeverdi. Eierne skal oppnå minst like god avkastning som ved alternative finansielle plasseringer. Utbytte fra Eidsiva Energi AS er regulert i Aksjonæravtalen.

Utbytte utbetales kvartalsvis gjennom året for å unngå kapitalakkumulering nede i eierstrukturen.

For inntektsåret 2021 har generalforsamlingen gitt styret fullmakt til å gjennomføre kvartalsvise utbyttebetalinger basert på balansen per 31.12.2020. Til sammen er det vedtatt utbytter i 2021 på 1 308 millioner kroner som har

redusert konsernets egenkapital per 31. desember 2021. Det er i forbindelse med årsregnskapet for 2021 vurdert å være grunnlag for et utbytte som tilsvarer minimumsutbyttet. I selskapsregnskapet til Eidsiva Energi regnskapsføres utbytte etter andre regler enn i konsernregnskapet, slik at det samlede utbyttet som knytter seg til inntektsåret 2021 blir på 758 millioner kroner.

Disponering av årsresultat i Eidsiva Energi AS	
Utbetalt og avsatt utbytte	758
Overført til/fra annen egenkapital	-130
Sum disponert	628

Finansiell plattform

Hovedmålsettingen for Eidsiva-konsernets styring av kapitalstruktur er at konsernet skal ha en solid finansiell posisjon, som gir grunnlag for at Eidsiva kan gjennomføre rasjonell drift og utvikling av konsernet i tråd med planer og eiernes forventninger.

Eidsiva Energi og datterselskaper forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Som infrastrukturselskap er en betydelig del av inntektene i konsernet regulert og dermed forutsigbar. Regulert virksomhet er finansielt sett vurdert som sikrere enn produksjonsvirksomhet hvor volum- og prisusikkerhet er mer fremtredende.

Forretningsrisikoen for Eidsiva-konsernet er lav, og vurdert av Scope Ratings med delkarakteren A. Eidsiva-konsernets samlede kredittkarakter ble av Scope Ratings i februar 2022 som i 2021 vurdert som BBB+ med stabile utsikter. Eidsiva Energi har som målsetning alltid å ha en kredittrating som «investment grade».

Gjennom replassering av forfall i låneportefølje er løpetiden på Eidsivas låneportefølje opprettholdt i 2021. Eidsiva-konsernet vurderes å ha akseptabel tilgang til kapital i obligasjonsmarkedet og bankmarkedet. Eidsiva er en av Norges største utstedere av grønne obligasjoner for finansiering av bærekraftige prosjekter i Eidsiva.

Eidsiva-konsernet har en ubenyttet langsiktig syndikert trekkfasilitet på 2,5 milliarder kroner i tillegg til likviditet i bank ved årsskiftet.

Finansiell handlefrihet på kort og lang sikt vurderes som god med tanke på å nå strategiske og operasjonelle mål.

Selv om EUs nye system for klassifisering av bærekraftig virksomhet (EU taksonomien) ikke er del av norsk lov i 2021, har Finansdepartementet likevel anbefalt norske foretak å inkludere slik informasjon i sin årsrapport for 2021. Eidsiva har foretatt en foreløpig kartlegging av sine virksomheter og sine deleide eierskap. Kartleggingen tilsier at virksomhetene nett og bioenergi har omfattede aktiviteter. Tilsvarende har de tilknyttede selskapene Hafslund Eco Vannkraft og Hafslund Ny Energi aktiviteter som er omfattet. Fiber og bredbåndsvirksomhet er ikke inkluderte aktiviteter i øyeblikket. Den foreløpige kartleggingen tilsier at over 80 prosent av Eidsivas inntekter, Driftskostnader og Investeringer er knyttet til aktiviteter som er inkludert i taksonomien.

Eidsiva har fra 3. kvartal informert om konsernets arbeid med taksonomien på sin hjemmeside. Denne informasjonen vil bli oppdatert i forbindelse med årsrapport og halvårsrapport.

Bankavtaler pålegger Eidsiva minst 35 prosent egenkapitalandel på verdijustert basis samt krav til minst 2/3 offentlig eierskap. Disse kravene vurderes ikke å påvirke konsernets finansielle handlefrihet.

Eidsiva vil fortsatt ha betydelige investeringer i lønnsomme infrastrukturprosjekter. Dette vil øke konsernets inntjening og utbytteevne etter hvert som anleggene kommer i drift. Konsernets gjeld vil øke noe i de kommende årene som følge av disse investeringene.

En vesentlig del av konsernets investerte kapital er i nettvirksomheten hvor avkastningen er knyttet til inntektsrammereguleringen. I inntektsrammereguleringen inngår en kalkulatorisk kapitalavkastning som gjør konsernet mindre sårbart for rentesvingninger. Inneværende reguleringsperiode utløper i 2023.

Konsernet er gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft indirekte utsatt for risiko knyttet til utviklingen i kraftpris med tilhørende valuta. Et vedvarende lavere nivå på kraftpris vil redusere resultatandelen som tas inn i Eidsivas regnskap og påvirke Hafslund Eco Vannkrafts evne til å utbetale utbytte. Inntektene fra konsernets fjernvarmevirksomhet påvirkes også av endringer i kraftpris og volum.

Eidsiva-konsernet er robust, og har god soliditet. Konsernet hadde per 31. desember 2021 en bokført

egenkapital på 24 milliarder kroner. Dette utgjør 51 prosent av bokført totalkapital.

Framtidsutsikter

Elvia var ved utgangen av 2021 Norges største nettselskap, med en tydelig ambisjon om å være landets mest effektive. Dette er en industriell posisjon som gir et godt utgangspunkt for ytterligere konsolideringer og utvikling av nye virksomheter. For å nå ambisjonen om igjen å bli frontsekskap vil det kreves vesentlige effektiviseringer, digitale forbedringer og riktige prioriteringer av investeringsmidlene. Elvia har igangsatt et eget prosjekt for dette – «Tilbake til front».

På kort sikt vil nettselskapet Elvias nettapskostnader fortsatt være uvanlig høye, og dette påvirker Eidsivas kortsiktige inntjening og likviditet også ved inngangen 2022. Etter at Statnett besluttet å redusere sentralnettstariffene i 2022 kraftig, vil imidlertid forholdet mellom tillatt inntekt og faktiske tariffinntekter i Elvia jevne seg ut.

Situasjonen i energimarkedet i 2021 og inn i 2022 har utløst en debatt om innretningen av energisystem og markedsmekanismer – dette er en diskusjon Eidsiva ønsker å ta aktivt del i for å sikre gode bærekraftige rammevilkår til beste for våre virksomheter og for samfunnet. Både befolkning og industri i Norge vil legge et økende press på myndigheter og kraftbransjen for å sikre lavere kraftpriser. Som eier av produksjon og distribusjon av strøm/varme vil også Eidsiva måtte ta stilling til hvordan utfordringen skal møtes, og hvordan selskapet utgjør en del av løsningen for å beholde Norges konkurransefortrinn med stabil og billig tilgang til fornybar kraft for både husholdninger og næringsdrivende.

Bioenergivirksomheten vil også oppleve høye priser i 2022, selv om Eidsiva har justert prisene til kunden i tråd

med føringene fra regulanten og for å sikre fjernvarmens langsiktige konkurransedyktighet.

Urbanisering, befolkningsvekst og elektrifisering gir økt energibehov, og fjernvarme er en viktig del av en fremtidig grønn energimiks. Dette skaper grobunn for videre vekst i Eidsiva Bioenergi, både organisk rundt dagens infrastruktur, men også gjennom oppkjøp. For å opprettholde konkurransekraften til fjernvarme må man tilby en stabil og konkurransedyktig pris, samt et produkt som oppfattes som relevant og fremtidsrettet. Det er naturlig å jobbe med nye produkter og tjenester mot kundene. Innføring av forbrenningsavgift på avfall og økt fokus på sirkulærøkonomi krever at det tas aktiv posisjon rundt Eidsivas fotavtrykk som fjernvarmeleverandør.

Eidsiva Bredbånd vil fortsatt operere i et marked med sterk konkurranse. Selskapets viktigste konkurransefortrinn vil være en sterk og lokal merkevare kombinert med topp leveringskvalitet, god personlig kundeservice, og et godt arbeidsmiljø med en positiv bedriftskultur. Vår styrke i markedsarbeidet vil blant annet være god kunnskap om lokale forhold. Etter 2024 forventes en nedgang i fiberutbyggingen. For å opprettholde veksten vurderes nye tjenesteområder, gjerne i kombinasjon med eksisterende kjerneprodukter og -kompetanse.

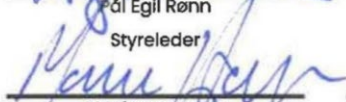
I tillegg til å videreutvikle og ytterligere optimere virksomhetene, vil Eidsiva arbeide for å utvikle ny lønnsom virksomhet basert på de fortrinn vi har som en ledende infrastrukturaktør i en situasjon der produksjon og forbruk av fornybar energi i Norge forventes å stige kraftig. Utvikling av og tilrettelegging for battericelleproduksjonsvirksomhet på Østlandet, basert på fornybar energi, kan være en slik aktuell mulighet. Deltakelse i solkraftproduksjon en annen.

Eidsiva.

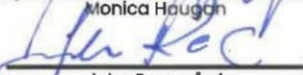
Hamar, 23. mars 2022
Styret i Eidsiva Energi AS



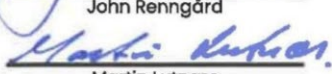
Pål Egil Rønn
Styreleder



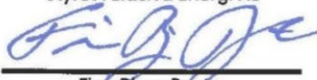
Monica Haugan



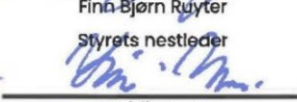
John Renngård



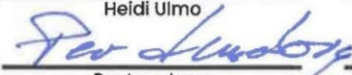
Martin Lutnæs



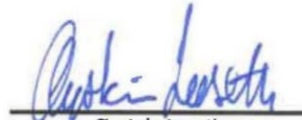
Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



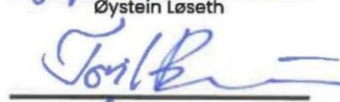
Heidi Ulmo



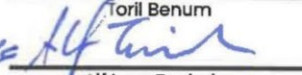
Per Luneborg



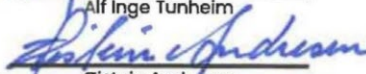
Øystein Løseth



Toril Benum



Alf Inge Tunheim



Øistein Andresen
Konsernsjef

Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	Noter	2021	2020
Salgsinntekter	4	8 343	8 255
Kjøp varer og energi		-4 196	-3 096
Personalkostnader	20, 22	-1 152	-1 068
Aktiverte egne investeringsarbeider	6	430	422
Avskrivninger og nedskrivninger	6, 7, 8	-1 584	-1 451
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	9	602	117
Andre (tap)/gevinster – netto	24	46	-8
Andre driftskostnader	12, 22	-1 570	-1 419
Driftsresultat		919	1752
Finansinntekter	24	134	135
Finanskostnader	24	-429	-456
Netto finanskostnader		-295	-321
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	9	9	456
Resultat før skattekostnad		633	1887
Skattekostnad	25	-1	-289
Resultat etter skatt		632	1598
Avhendet virksomhet		0	0
Årsresultat		632	1598
Årsresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		620	1 594
Minoritetsinteresser		12	4
Sum		632	1598
Resultat per aksje som er tilordnet aksjonærene i morselskapet (NOK per aksje)			
Resultat per aksje/utvannet resultat per aksje		0,90	2,30

Utvidet resultat Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Årsresultat	632	1 598
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	-83	20
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	-8	10
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat	-91	30
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	232	-208
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat	232	-208
Årets totalresultat	773	1 420
Totalresultat tilordnet		
Aksjonærer i morselskapet	760	1 416
Minoritetsinteresser	13	4
Årets totalresultat	773	1 420

Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	6	25 940	24 936
Bruksretteeiendel	7	2 699	2 169
Immaterielle eiendeler	8	1 097	1 049
Investeringer i tilknyttede selskaper	9	11 882	11 906
Andre finansielle anleggsmidler	10, 11, 13,	2 718	2 373
Sum anleggsmidler		44 337	42 434
Omløpsmidler			
Varer	15	86	73
Kundefordringer og andre fordringer	10, 12	1 852	1 516
Kontanter og kontantekvivalenter	10, 16	557	2 408
Sum omløpsmidler		2 495	3 997
Sum eiendeler		46 832	46 430

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2021	31.12.2020
Egenkapital			
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer			
Aksjekapital	17	1 037	1 037
Overkurs	17	22 767	22 767
Opptjent egenkapital		177	325
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		23 981	24 128
Minoritetsinteresser		93	80
Sum egenkapital		24 073	24 209
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Lån	10, 18	12 665	12 480
Utsatt skatt	19	2 109	2 020
Pensjoner	20	199	387
Derivater	13	82	94
Langsiktig leieforpliktelse	7	2 735	2 207
Sum langsiktig gjeld		17 789	17 189
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	10, 21	2 739	2 667
Kortsiktig leieforpliktelse	7	196	194
Derivater	13	18	52
Betalbar skatt	25	3	202
Lån	10, 18	2 013	1 919
Sum kortsiktig gjeld		4 970	5 033
Sum gjeld		22 759	22 222
Sum egenkapital og gjeld		46 832	46 430

Hamar, 23. mars 2022
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn Bjørn Ruyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Haugan	 Heidi Ulmo	 Toril Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Alf Inge Tunheim
 Martin Lutnæs		 Øistein Andresen Konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital

(tall i millioner kroner)	Noter	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital per 01.01.2020		1 037	22 767	105	23 909	81	23 990
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				1 594	1 594	4	1 598
Utvidet resultat				-180	-180	-1	-181
Andre endringer:							
Forskjell mellom aksjeverdi og konsernverdi				83	83		83
Øvrige endringer				31	31	-4	27
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	17			-1 308	-1 308		-1 308
Egenkapital per 31.12.2020		1 037	22 767	325	24 128	80	24 209
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				620	620	12	632
Utvidet resultat				140	140	1	141
Andre endringer:							
Øvrige endringer				-30	-30	0	-30
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	17			-878	-878	0	-878
Egenkapital per 31.12.2021		1 037	22 767	177	23 981	93	24 073

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Noter	2021	2020
Kontantstrømmer fra driften	26	1 825	2 901
Betalte skatter		-250	-3
A: Netto kontantstrømmer fra driften		1 576	2 898
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	6	-2 491	-2 755
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	26	14	8
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-201	-21
Utbetalinger ved utlån og sikkerhetsstillelser		-15	-15
Innbetalinger ved langsiktige fordringer		0	185
Innbetalinger ved salg av aksjer i deleide selskaper		36	1 112
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	9	384	370
Mottatte finansinntekter		136	135
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-2 137	-981
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Endring trekk på kassekreditt		-3	-11
Opptak av nye lån	18	2 200	6 300
Avdrag på gjeld	18	-1 913	-5 668
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	7	-120	-117
Betalte finanskostnader		-349	-378
Rentekostnader IFRS 16	7	-80	-78
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-1 026	-1 049
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-1 290	-1 001
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		-1 851	916
Kontanter og kontantekvivalenter per 01.01	16	2 408	1 492
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12 ^{*1)}	16	557	2 408
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12		557	2 408

*1) Av bankbeholdning per 31.12.2021 er 57 millioner kroner bundet til betaling av skattetrekk (2020: 50 millioner kroner).

Noter til regnskapet

Eidsiva.



Note 1 **Generell informasjon**

Eidsiva Energi AS (morselskapet) og dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger (konsernet) produserer, distribuerer og selger hovedsakelig energi og bredbåndtjenester. Etter transaksjonen med Hafslund Eco i 2019 har konsernets vann- og vindkraftproduksjon blitt overført fra et heleid datterselskap til Hafslund Eco Vannkraft hvor Eidsiva har en eierandel på 42,8 prosent.

Samtidig ble Hafslund Nett overført til Eidsiva og deretter fusjonert med Eidsiva Nett til å bli Norges største nettselskap, Elvia AS.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsvæien 73, Hamar.

Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 23. mars 2022.

Note 2 **Sammendrag av regnskapsprinsipper**

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle regnskapsperioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1. **Rammeverk for regnskapsavleggelsen**

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi AS er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC), som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak:

- Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter er vurdert til virkelig verdi over resultat.
- Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) **Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger**

Følgende nye standarder og endringer er gjeldende for regnskapsåret 2021:

- Endringer til IFRS 16 – Leiereduksjoner som følge av Covid-19
- Endringer i IFRS 7, IFRS 9 og IFRS 16 – Lettelser knyttet til referanserentereformen

Endringene har ikke hatt vesentlig påvirkning på konsernets regnskap.

b) **Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt**

Følgende standarder og tolkninger er vedtatt, men ikke obligatoriske for regnskapsår som slutter 31. desember 2021:

- Endringer til IAS 16 – Inntekt før tiltenkt bruk av varige driftsmidler
- Endringer i IFRS 3 – Mindre endringer for å oppdatere referanser til det konseptuelle rammeverket
- Endringer i IAS 37 – Kostnad for oppfyllelse av tapskontrakter
- Endringer i IAS 1 – Klassifisering av gjeld som kortsiktig eller langsiktig
- Årlige forbedringer av IFRS standarder 2018–2020
- Endringer i IAS 1 – Opplysninger om vesentlige regnskapsprinsipper
- Endringer i IAS 8 – Tydeliggjøring av skille mellom endring i regnskapsprinsipp og endring i regnskapsestimater
- Endringer i IAS 12 – Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som oppstår fra enkelt transaksjoner

Konsernet har som intensjon å implementere relevante endringer på ikrafttredelsestidspunktet under forutsetning at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

2.2. **Konsolideringsprinsipper og regnskapsmessig behandling av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger**

a) **Datterselskaper**

Datterselskaper er alle enheter (inkludert strukturerte enheter) som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører.

Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis

er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker avgjørende vekt. Ved oppkjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles mot virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av alle eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteresser i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler.

Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Når oppkjøpet skjer i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IFRS 9 resultatføres dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselement i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritet i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritet føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Inntektsført gevinst knyttes til den delen av gevinsten som er realisert ved salg fra konsernet. Urealisert gevinst føres til fradrag på investeringen og inntektsføres i samme takt som merverdiene i det underliggende selskapet kostnadsføres. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er selskaper der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativt (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen "Andel resultat i tilknyttede selskaper".

Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for

transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

I balansen presenterer konsernet sine eierinteresser i tilknyttede selskaper under regnskapslinjen «investeringer i tilknyttede selskaper».

I resultatregnskapet har konsernet en todelt presentasjon. Siden en vesentlig del av konsernets virksomhet utøves gjennom tilknyttede selskaper, inkluderes resultatandelen fra selskaper med sterk tilknytning til konsernets kjernevirksomhet i driftsresultatet under regnskapslinjen «andel resultat i tilknyttede selskaper». Øvrige eierinteresser er en del av investeringsaktivitetene til konsernet og presenteres etter finansposter under regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper». Under utvidet resultat har konsernet tatt inn sin andel av utvidet resultat i de tilknyttede selskapene.

e) Felleskontrollerte ordninger

Konsernet har tatt i bruk IFRS 11 for alle felleskontrollerte ordninger. Etter IFRS 11 skal investeringer i felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter avhengig av de avtalemessige rettighetene og forpliktelsene til hver enkelt investor.

Fellesordninger kjennetegnes av at det foreligger en kontraktsordning, samt at denne ordningen gir to eller flere parter felleskontroll. Vilkåret felleskontroll er tilfredsstillt dersom de relevante aktivitetene som utføres krever enstemmighet av de partene som deler kontroll.

Det prinsipielle skillet mellom felleskontrollerte driftsordninger og felleskontrollerte virksomheter fremkommer ved at partene under felles driftsordninger har rettigheter og forpliktelser i underliggende eiendeler og gjeld, mens partene under felleskontrollerte virksomheter har rettigheter i netto eiendelene.

Felleskontrollerte virksomheter regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden. Ved bruk av egenkapitalmetoden regnskapsføres felleskontrollerte virksomheter opprinnelig til anskaffelseskost. Deretter reguleres det balanseførte beløpet for å innregne andelen av resultater, samt andel av utvidet resultat. Når konsernets andel av tap i en felleskontrollert virksomhet overstiger balanseført beløp (inkludert andre langsiktige investeringer som i realiteten er en del av konsernets nettoinvestering i virksomheten) innregnes ikke ytterligere tap, med mindre det er pådratt forpliktelser eller det er gjennomført utbetalinger på vegne av de felleskontrollerte virksomhetene. Urealisert gevinst på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomheter elimineres i henhold til eierandelen i virksomheten. Urealiserte tap elimineres også med mindre

transaksjonen gir bevis for et verdifall på den den overførte eiendelen. Beløp rapportert fra felleskontrollerte virksomheter omarbeides om nødvendig for å sikre sammenfall med regnskapsprinsippene til konsernet.

I balansen presenterer konsernet sine eierinteresser i felleskontrollert virksomhet under regnskapslinjen «investeringer i tilknyttede selskaper».

2.3. Segmentrapportering

Driftssegmenter i årsregnskapet rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

2.4. Omregning av fremmed valuta

a) Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta).

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

b) Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskurs. Valutagevinst eller -tap ved oppgjør og omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i fremmed valuta til kursen på balansedagen, resultatføres.

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som finansinntekter eller finanskostnader. Alle andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen Andre (tap)/gevinster – netto.

Valutavirkningen på ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi inngår som del av vurderingen av virkelig verdi. Valutadifferanser på ikke-pengeposter, slik som aksjer til virkelig verdi over resultatet, resultatføres som en del av samlet gevinst og tap.

2.5. Varige driftsmidler

Infrastrukturinvesteringer omfatter varmesentraler og fjernvarmenett samt nettanlegg. Nettanlegg består av linjer, kabler, transformatorstasjoner for fremføring av strøm i distribusjons- og regionalnettet.

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Anlegg under utførelse balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler. Tilgjengelig for bruk innebærer at eiendelen er på det sted og i den stand som er nødvendig for at den skal kunne virke slik den var tiltenkt av ledelsen.

Etterfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet og utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Egne investeringsarbeider gjelder lønnskostnader og direkte kostnader ved eget arbeid på investeringsprosjekter.

Låneutgifter knyttet til kvalifiserende eiendeler blir balanseført som en del av den aktuelle eiendelens anskaffelseskost.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Kategori	Avskrivningstid
Nettanlegg	10–45 år
Bygninger	20–50 år
Maskiner	10–15 år
Kjøretøy	8 år
Inventar og utstyr	3–8 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp, se note 2.7.

Gevinst ved avgang resultatføres under driftsinntekter og tap ved avgang resultatføres under andre driftskostnader.

2.6. Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap klassifiseres som immateriell eiendel. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill på den solgte virksomheten.

For senere nedskrivningstest blir goodwill allokert til de kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

b) Andre immaterielle eiendeler

Andre immaterielle eiendeler består av merverdier ved oppkjøp av nett- og bioenergivirksomhet.

Merverdier ved oppkjøp av nettvirksomhet er balanseført til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Konsernets nettvirksomhet er i en regional monopolsituasjon, administrert av NVE. Forventede fremtidige rammebetingelser muliggjør en økt verdiskapning over en lang tidshorison og det benyttes derfor samme avskrivningstid som nettinvesteringer for øvrig; det vil si 35 år.

Merverdiene avskrives lineært.

2.7. Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte verdi.

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall, grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke finansielle eiendeler, med unntak for goodwill som ikke kan reverseres.

2.8. Finansielle eiendeler

Klassifisering og måling:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat (OCI) og amortisert kost. Klassifiseringen er basert på om instrumentene holdes i en forretningsmodell både for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og for salg, og hvorvidt kontraktsfestede kontantstrømmer bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer.

2.9. Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler balanseført til amortisert kost

For finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost innregnes det en tapsavsetning ut fra forventede kredittap. Dersom kredittrisikoen ikke har økt vesentlig siden førstegangs

balanseføring måles tapsavsetningen, etterfølgende på hvert rapporteringstidspunkt, til et beløp som tilsvarer forventede kredittap over tolv måneder. Det vil si tapet som er forventet å inntreffe over eiendelens levetid, men som kan knyttes til begivenheter som inntreffer innen de første tolv månedene. Dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet har økt vesentlig siden første gangs balanseføring, måles tapsavsetningen til et beløp som tilsvarer forventede kredittap i levetiden. Kundefordringer måles med bakgrunn i forventede kredittap i levetiden. De kumulative endringene i forventede kredittap i levetiden innregnes i resultatet på hvert rapporteringstidspunkt som gevinst eller tap ved verdifall.

2.10. Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Eidsiva har ikke derivater som inngår som del av regnskapsmessig sikringsbokføring. Inngåtte rentederivater klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

2.11. Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av FIFO-metoden (først inn – først ut). Netto realisasjonsverdi er estimert salgpris fratrukket variable kostnader for ferdigstilling og salg.

2.12. Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen og klassifiseres som omløpsmidler.

For vurdering av tapsavsetning vises det til punkt 3.9.

2.13. Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, trekk på kassekreditt samt andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid. I balansen er trukket kassekreditt inkludert i linje for lån under kortsiktig gjeld. Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Kontanter og kontantekvivalenter".

2.14. Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer med fradrag for skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

2.15. Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.16. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

2.17. Betalbar og utsatt inntektsskatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endringer i utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt av skattemyndighetene på balansedagen.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld.

Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

2.18. Pensjonsforpliktelser, resultatlønn og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

a) Pensjonsforpliktelser

Ansatte i konsernet har pensjonsopptjening gjennom ytelsesordning eller innskuddsordning. Konsernet har lukket ytelsesordningene og har innført innskuddspensjon for alle nyansatte.

Nedenfor beskrives hovedtrekkene i de to ordningene.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Konsernet har innført innskuddspensjon for alle nyansatte og lukket de ytelsesbaserte pensjonsordningene. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringsselskap eller egen pensjonskasse, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealderjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 prosent av sluttlønn.

Den balanseførte forpliktelsen/fordringen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger. Dersom det foreligger et dypt marked for høykvalitets foretaksobligasjoner med løpetid konsistent med pensjonsforpliktelsen, og med valuta lik pensjonsforpliktelsen, så krever IAS 19 at diskonteringsrenten skal fastsettes basert på markedsrenten på slike obligasjoner. Dersom det ikke foreligger et dypt marked for slike obligasjoner skal diskonteringsrenten basere seg på renten på statsobligasjoner med lang løpetid. Konsernet vurderer at obligasjoner med fortrinnsrett (OMFer) som er rated AA eller bedre, tilfredsstillende kravet til å være høykvalitets foretaksobligasjoner.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Forbedring, innskrenkning eller andre endringer av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Såfremt forbedringen er opptjent ved regnskapsavleggelsen, kostnadsføres virkningen umiddelbart. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft, slik at de ansatte umiddelbart har en oppsatt rettighet, resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer. Fra 1.1.2020 er medlemmer av ytelsesordningen født 1963 og senere overført til den nye påslagsmodellen med lovens sparesatser. Disse ansatte ble sammen med ansatte i privat ytelsesordning født 1963 og senere, overført til innskuddspensjon fra 1.1.2021.

b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av konsernet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Konsernet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

c) Resultatlønn

De fleste ledere i på øvre nivåer i Eidsiva har avlønning delvis basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp (se også note 23 Lønnskostnader).

2.19. Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- Det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- Det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av overføring av økonomiske ressurser og
- Forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetning for restrukturingskostnader omfatter blant annet sluttvederlag til ansatte. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forhold kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

2.20. Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres til virkelig verdi når det foreligger rimelig sikkerhet for at tilskuddet vil bli mottatt og selskapet vil oppfylle betingelser knyttet til tilskuddet.

Offentlige tilskudd knyttet til kjøp av varige driftsmidler balanseføres til fradrag på anskaffelseskostnad og resultatføres således lineært over forventet brukstid på eiendelen tilskuddet vedrører.

Konsernet mottar offentlig tilskudd fra ENOVA ved investering i og utbygging av infrastruktur for fjernvarme.

2.21. Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konserninternt salg elimineres. Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva konsernet forventer å motta for varen eller tjenesten. Konsernet kontrollerer varene og tjenestene før disse overføres til kunden.

a) Nettleie

Årlig inntektsført beløp tilsvare periodens leverte volum med tillegg av fastbeløp, og er fakturert etter den til enhver tid fastsatte pristarif. Årlig inntektsført nettleie kan avvike fra inntektsramme gitt fra monopolregulator (NVE). Avvik mellom fakturert nettleie og inntektsrammen benevnes mer/mindreinntekt, men kvalifiserer ikke til balanseføring i IFRS. Pristariffen, som utarbeides av Elvia, utarbeides med det formål at årlig inntekt skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå. En vesentlig andel av faktureringen skjer ved gjennomfakturering til kundene via sluttbrukerselskaper. Det er inngått avtaler om gjennomfakturering med sluttbrukerselskaper med betalingsfrist 20 dager etter fakturering. Sluttbrukerselskapene har stilt bankgarantier overfor nettselskapet for oppgjør.

b) Anleggsbidrag

Nettselskapet skal etter forskrift kreve anleggsbidrag ved nye nettilknytninger og ved kundeutløste nettforsterkninger. Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder.

Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone, uten påslag, av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Selskapet har vurdert at leveranse som blir dekket av anleggsbidraget er en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres i tak med at nettoppkoblingen utvikles.

Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en regnskapsmessig eiendel. Utgifter til anleggsbidrag blir klassifisert som varekostnad.

c) Salg av energi

Konsernets energisalg skjer i bioenergivirksomheten, som produserer leverer og selger energi i form av fjernvarme, damp og kraft produsert ved forbrenning av biomasse og avfall. Fjernvarme og damp selges til lokale sluttbrukere, mens kraft selges på til den nordiske kraftbørsen Nordpool. Leveringsforpliktelsen er å levere fjernvarme og strøm, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal resultatføres til oppnådde priser når fjernvarme og strøm leveres. Retten til å fakturere oppstår når fjernvarmen eller strømmen er levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare med verdien for kunden.

Salg regnskapsføres basert på oppnådde priser som enten er kontrakts- eller spotpriser. Det vurderes å ikke foreligge finansieringselementer i salgene. Betalingsbetingelsene er 14 og 30 dager.

d) Salg av bredbåndstjenester

Salg av bredbåndstjenester er i hovedsak abonnementsinntekter fra utleie av bredbåndsinfrastruktur og tv-tjenester til privat- og bedriftsmarkedet. I tillegg til fiberinfrastruktur tilbys også andre aksessformer, som coax (kabelnett) og xDSL.

Abonnement for bedriftsmarkedet faktureres løpende for tre måneder på forskudd med 30 dagers betalingsfrist. Fra og med desember 2020 ble abonnementsinntekter for private fiberkunder fakturert månedlig med 14 dagers betalingsfrist. Inntektene opptjenes over tid og regnskapsføres i den perioden der tjenesten blir levert.

Engangsinntekter i form av etableringsinntekter inntektsføres ved oppkobling av nye kundeaksesser. Større etableringer i bedriftsmarkedet inntektsføres over kontraktsperioden.

e) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Ved nedskrivning av fordringer reduseres fordringens balanseførte verdi til virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert fremtidig kontantstrøm diskontert med opprinnelig effektive rente. Etter nedskrivning resultatføres renteinntekter basert på amortisert kost og opprinnelig effektiv rentesats.

f) Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår. Det vil si etter generalforsamlingsvedtak i avgivende selskap.

2.22. Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen eller det er vedtatt av styret etter fullmakt fra generalforsamlingen. Utbytte som ikke er formelt fastsatt eller vedtatt klassifiseres som del av egenkapitalen.

2.23. Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

Leieavtaler av mindre verdi og kort avtaletid der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonelle leieavtaler og kostnadsføres lineært over leieperioden.

a) Atskillelse av bestanddelene i en leiekontrakt

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale, separerer konsernet leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige for konsernet, og den underliggende eiendelen verken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Konsernet regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

b) Innregning av leieavtaler og innregningsunntak

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

c) Leieforpliktelser

Konsernet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Konsernet inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelsen. I stedet innregner konsernet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

d) Bruksretteiendeler

Konsernet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
 - Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
 - Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt konsernet
- Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelens utnyttbare levetid.

Konsernet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

2.24. Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets stilling i framtiden er opplyst om dersom det er vesentlig.

Note 3 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Estimert verdifall på materielle og immaterielle eiendeler
Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på balanseført goodwill og immaterielle eiendeler, jmfør note 2.6. Vesentlige oppkjøpte immaterielle eiendeler i konsernet omfatter goodwill. Det gjøres nedskrivning så fremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantstrømgenererende enheter er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Bruksverdi fastsettes ved diskontering av kontantstrømmer i evighetens perspektiv. Dette er beregninger som krever bruk av forutsetninger som vurderes å være rimelige, men som har en iboende usikkerhet, noe som kan medføre at de faktiske resultatene avviker fra beregningene.

Konsernet har gjennomført nedskrivningstest for goodwill for virksomhetsområdene. Det vises til note 8 for verdifallstester. Konsernet vurderer også balanseførte verdier på materielle driftsmidler mot estimert gjenvinnbart beløp. Så fremt bokført verdi er høyere foretas det nedskrivninger til gjenvinnbart beløp. Det vises til note 8 for verdifallstester og til note 6 for resultatet av årets tester.

Varige driftsmidler

Nettvirksomheten har løpende store prosjekter under utførelse. Investeringer påvirker inntektsrammen gjennom at det gis kompensasjon for kapitalkostnader.

Pågående prosjekter balanseføres som anlegg under utførelse inntil driftsmidlet er klart til bruk. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler. Tilgjengelig for bruk innebærer at eiendelen er på det sted og i den stand som er nødvendig for at den skal kunne virke slik den var tiltenkt av ledelsen. For nettanlegg betyr tilgjengelig for bruk at nettanlegget er klart til å tas i bruk i strømmettet.

Nyinvesteringer er investeringer i nyanlegg og utvidelse av kapasitet for å forsyne nye kunder. I de tilfeller der en gjennom påkostning øker relativ standard, regnes også økt standard som nyinvestering. Reinvesteringer er utskiftning av et helt driftsmiddel eller en påkostning som er gjort for å opprettholde standard og

kapasitet på et eksisterende driftsmiddel. Øvrige utgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes forventede brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig teknisk bruk og lønnsomheten til anleggene. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene. Det vises til note 6 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

Pensjoner

Brutto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimater og er utarbeidet av aktuar. Estimaten er basert på selskapets spesifikke forhold og det legges til grunn anbefalte forutsetninger som fremgår av veiledning fra Norsk RegnskapsStiftelse om bruk av beregningsforutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger etter IAS 19 "ytelser til ansatte". Endringer i benyttede forutsetninger vil kunne ha stor betydning på beregnet pensjonsforpliktelse og egenkapital. Note 20 viser konsernets anvendte forutsetninger og sensitivitetsberegninger.

Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter

Virkelig verdi på finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked for eksempel unoterte derivater fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen. For finansielle eiendeler som ikke handles i aktive markeder benytter konsernet en modell med neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer som verdsettelsesmetode. Det vises til note 5 hvor verdsettelsene er utdypet.

Utsatt inntekt

Ved overføringen av Eidsiva Vannkraft til Hafslund Eco Vannkraft i 2019 oppstod en gevinst på i overkant av sju milliarder kroner. 57,2 prosent av gevinsten ble inntektsført. Inntektsføringen tilsvarte den andelen av eierskapet som økonomisk sett ble overført til Hafslund Eco, som eier 57,2 prosent av Hafslund Eco Vannkraft.

Resterende andel av gevinsten ble ført som utsatt inntekt. Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft på 42,8 prosent ble vurdert til markedsverdi, og det ble foretatt en oppkjøpsanalyse. Identifiserte merverdier i oppkjøpsanalysen ble fordelt på driftsmidler. Merverdier som ble henført til avskrivbare driftsmidler gir økte avskrivninger framover. Den utsatte inntekten ble fordelt forholdsmessig på samme måte som merverdiene. Andelen av utsatt inntekt som ble ført på de avskrivbare driftsmidler tilbakeføres med samme tidshorisont som avskrivningene på driftsmidlene. Dette reduserer effekten av meravskrivningene.

Note 4 Segmentinformasjon

Segmentinformasjonen er presentert i samsvar med rapporteringen til konsernledelsen (foretakets øverste beslutningstaker). Segmentrapporteringen er konsistent med den finansielle informasjonen som blir brukt av konsernledelsen til å allokere ressurser og vurdere inntjening. Eidsiva rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter. Segmentene styres etter driftsresultat, siden finansiering og skatteoptimalisering styres sentralt i konsernet.

Størstedelen av konsernets inntekter kommer fra energikunder i Innlandet, Oslo og deler av Viken fylke, hvor også de fleste av konsernets eiendeler er lokalisert. Ingen eksterne enkeltkunder bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter.

Nøkkeltall per virksomhetsområde

Nett

Elvia forvalter eierskap, drift, vedlikehold og fornying av distribusjons- og regionalnett i store deler av Innlandet, Oslo og Viken Fylker. Selskapet har 949 000 kunder. Virksomheten drives i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Den økonomiske reguleringen skjer gjennom fastsetting av inntektsrammer som gir insitament til effektiv drift for det enkelte nettselskap. Resultatene reflekterer hvordan kostnadsutviklingen i det enkelte selskap utvikler seg i forhold til gjennomsnittet for bransjen. Inntektene i nettvirksomheten består i all hovedsak av fakturerte tjenester for transport av strøm. Litt over halvparten av inntektene kommer fra husholdningskunder, mens øvrig fordeler seg mellom private bedrifter og offentlig virksomhet.

Nøkkeltall, Nett		2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA	mkr	1 248	2 700	1 152	430	486
Antall nettkunder per 31.12.		949 000	933 000	921 000	165 000	159 000
Levert energi ¹⁾	GWh	24 076	22 177	23 037	4 379	4 345
Nettkapital (NVE) per 31.12.	mkr	21 017	19 804	17 894	4 903	4 580
NVE effektivitet (distribusjonsnett) ¹⁾	%	111	110	109	113	108
KILE-kostnad ¹⁾	mkr	212	266	90	114	63

¹⁾ Nøkkeltallene gjelder tidligere Eidsiva Nett for årene 2017 og 2018.

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi har bygget ut en vesentlig portefølje av fjernvarmeanlegg i Innlandet fylke. I 2021 kjøpte selskapet i tillegg et fjernvarmeanlegg i Eidsvoll kommune i Viken fylke. Inntektene fordeler seg med 75 prosent på fjernvarme, 14 prosent på mottak av avfall, 7 prosent på dampleveranser og 4 prosent på strømsalg og resterende som øvrige inntekter. Selskapets

oppgave er primært å drifte fjernvarmeanleggene effektivt, videreutvikle bærekraftige fjernvarmeleveranser og -infrastruktur og levere miljøvennlig sluttbehandling av restavfall. Selskapet jobber aktivt med å utvikle ny forretning rundt termiske- og desentrale energiløsninger samt levere nye tjenester og produkter tilknyttet eksisterende infrastruktur.

Nøkkeltall, Bioenergi		2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA	mkr	291	84	177	182	146
Levert volum	GWh	474	397	425	419	410
Andel fornybart brensel	%	97	99	99	98	99

Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten forestår hovedsakelig salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedrifter i Innlandet. Eidsiva Bredbånd ble Altibox-partner fra juni 2019. Av virksomhetsområdets inntekter er 79 prosent fra privatmarkedet og 19 prosent fra proffmarkedet. Utbygging av fiber er et strategisk satsningsområde i Eidsiva. Fram til og med 2017 var det konsernets nettvirksomhet som bygget ut fiberinfrastruktur i

Eidsivas nettområde. 1. januar 2018 ble fiberanleggene og utbyggingsaktiviteten overført til selskapet Eidsiva Fiberinvest AS. Fra dette tidspunkt har virksomhetsområde Bredbånd bestått av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS. Eidsiva Bredbånd AS leier fiberinfrastruktur av Eidsiva Fiberinvest AS. I tillegg leier Eidsiva Bredbånd AS fiberinfrastruktur fra de øvrige lokale nettselskapene i Innlandet som fortsatt eier fiberinfrastruktur.

Nøkkeltall, Bredbånd		2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA	mkr	398	343	280	168	114
EBITDA-margin	%	46	46	44	31	23
Antall kunder		86 600	81 100	75 400	64 500	62 900

Morselskapet og øvrig virksomhet

Morselskapet leverer administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, HR, HMS og administrative innkjøp. Morselskapet fakturerer datterselskapene etter bruk av tjenester. Eierkostnader og enkelte felleskostnader for konsern blir ikke viderefakturert.

Selskapet Elsikkerhet Norge hvor konsernet har en eierandel på 68 prosent inngår i kolonnen for morselskapet. Omsetningen utgjør 70 millioner kroner og et driftsresultat på fem millioner kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, Hafslund Eco Vannkraft, på 42,8 prosent. Resultatandelen utgjør

641 millioner kroner og framgår under «Andel resultat i tilknyttede selskaper» som en del av morselskapet. Resultatandelen er andel resultat etter skatt og inngår i driftsresultatet siden eierandelen i Hafslund Eco Vannkraft er en del av konsernets kjernevirksomhet. Det samme gjelder konsernets 35 prosent eierandel i Hafslund Ny Energi AS med et negativt resultat på 6 millioner kroner.

Konsernets eierandel på 50 prosent i sluttbrukerselskapet Innlandskraft ble solgt til Fjordkraft med gjennomføringsdato 22. september 2020. Resultatandelen for perioden fram til salget inngår i gevinstberegningen ved salget som presenteres som «Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper» i kolonnen for «Konsern» i segmentnoten for året 2020.

Resultat 2021

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	6 901	555	857	203	-173	8 343
- herav salg mellom segmenter	5	0	-1	170	-173	0
Varekostnad	-3 888	-82	-227	0	1	-4 196
Personalkostnad	-404	-64	-108	-145	0	-721
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 230	-86	-259	-16	7	-1 584
Annen driftskostnad	-1 362	-118	-125	-138	173	-1 570
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	46	0	46
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	2	0	0	599	0	602
Driftsresultat	19	205	139	549	7	919
Finansinntekter						134
Finanskostnader						-429
Netto finanskostnader						-295
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						9
Resultat før skattekostnad						633
Skattekostnad						-1
Resultat etter skatt						632
Årsresultat						632
EBITDA	1 248	291	398	566	0	2 503

Resultat 2020

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	7 173	294	745	209	-166	8 255
- herav salg mellom segmenter	7	0	0	159	-166	0
Varekostnad	-2 850	-52	-184	0	-10	-3 096
Personalkostnad	-363	-56	-101	-137	11	-646
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 153	-78	-210	-17	7	-1 451
Annen driftskostnad	-1 264	-103	-118	-100	165	-1 419
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	-8	0	-8
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	4	1	0	113	0	117
Driftsresultat	1 546	6	133	60	7	1 752
Finansinntekter						135
Finanskostnader						-456
Netto finanskostnader						-321
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper						456
Resultat før skattekostnad						1 887
Skattekostnad						-289
Resultat etter skatt						1 598
Årsresultat						1 598
EBITDA	2 700	84	343	76	0	3 202

Balanse 2021

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	941	153	2	42	-41	1 097
Varige driftsmidler	21 321	1 815	2 783	21	0	25 940
Bruksrettseiendel	1 935	2	743	19	0	2 699
Investeringer i TS og FKV	32	22	0	11 828	0	11 882
Finansielle anleggsmidler	530	10	6	35 152	-32 980	2 718
Omløpsmidler	1 428	272	565	615	-386	2 495
Sum eiendeler	26 187	2 274	4 100	47 677	-33 407	46 832
Egenkapital	16 868	1 280	1 619	32 902	-28 596	24 073
Utsatt skatt	1 943	122	85	0	-41	2 109
Langsiktig gjeld	5 135	626	2 010	12 647	-4 737	15 681
Kortsiktig gjeld	2 241	247	387	2 128	-33	4 970
Sum egenkapital og gjeld	26 187	2 274	4 100	47 677	-33 407	46 832
Investering i varige driftsmidler	1 989	148	399	6	-50	2 491

Balanse 2020

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	943	100	6	54	-53	1 049
Varige driftsmidler	20 480	1 792	2 640	23	1	24 936
Bruksrettseiendel	1 376	1	754	38	0	2 169
Investeringer i TS og FKV	33	21	0	11 852	0	11 906
Finansielle anleggsmidler	304	10	6	33 835	-31 781	2 373
Omløpsmidler	1 911	150	657	1 976	-699	3 997
Sum eiendeler	25 047	2 074	4 064	47 778	-32 532	46 430
Egenkapital	16 672	1 255	1 541	32 913	-28 173	24 209
Utsatt skatt	1 864	116	94	0	-53	2 020
Langsiktig gjeld	3 690	636	2 020	12 690	-3 868	15 169
Kortsiktig gjeld	2 821	66	410	2 175	-439	5 033
Sum egenkapital og gjeld	25 047	2 074	4 064	47 778	-32 532	46 430
Investering i varige driftsmidler	2 204	170	434	7	-65	2 750

Note 5 **Finansiell risikostyring i konsernet**

Risikobildet

Som følge av covid-19 har konsernet jevnlig gjennomført risikoanalyser på viktige funksjoner og hatt god kontroll på situasjonen. I perioden fremover vil det også være viktig å dra nytte av det pandemien har lært oss – også om verdiskapende bruk av digitale løsninger og arbeid på ulike lokasjoner. I Eidsiva var antall smittede og ansatte i karantene begrenset i 2021.

Eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft på 42,8 prosent medfører at Eidsiva er utsatt for både pris- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsivas eksponering mot kraftpris om lag 6,3 TWh/år. Risikoen for svikt i tilsig er moderat og knyttet til et stort geografisk område. Dette reduserer konsekvensene av tilfeldige årlige lokale variasjoner i tilsiget. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er moderat ved at konsernet er deleier i 74 kraftverk.

Kraftprisisiko er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsivas underliggende resultat. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i Hafslund Eco Vannkraft.

Hendelser for nettvirksomheten er en vesentlig risiko siden denne virksomheten utgjør en stor andel av Eidsivas aktivitet og inntjening. NVE kapitalen, som er ett av flere elementer i inntektsrammen er om lag 21 milliarder kroner. Nettvirksomheten er lokalisert i et stort geografisk område med et betydelig antall kunder. Dette medfører at enkelthendelser knyttet til geografi, topografi og betalingsmislighold for enkeltkunder i moderat grad påvirker Eidsiva. Inntektssiden av nettvirksomheten er regulert på en måte som gir stabilitet over tid, men som samtidig har virkemidler som gir uttelling i form av høyere avkastning til effektive nettselskaper som Elvia. Eidsivakonsernet er betydelig eksponert for risiko knyttet til endringer i bruken av regulatoriske virkemidler i nettvirksomheten.

Innenfor området finansiering er Eidsiva eksponert for renterisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko.

Analyse av overordnet risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen og faglige vurderinger fra den sentraliserte risikostyringsfunksjonen. Risikovurdering inngår i kvartalsvis rapporteringen til styret, hvor finansiell risiko er en av flere risikofaktorer.

Rating

Eidsiva Energi styrer mot et mål å være et investment grade-selskap. I februar 2022 ble Eidsiva Energi sin langsiktige kredittrating videreført som BBB+ med stabile utsikter av Scope Ratings AG. Den kortsiktige kredittratingen er også videreført som S-2. Porteføljestyring, scenariobaserte vurderinger og langsiktig

kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid og sikre en langsiktig kredittrating som investment grade selskap. Analyser med fremskriving av kredittrating er en integrert del av all ledelsesrapportering. For å opprettholde den langsiktige kredittratingen bør selskapet også ha en tilfredsstillende kortsiktig kredittrating. Dette styres gjennom å ha tilstrekkelig likviditet og kommitterte kredittlinjer/trekkrammer i bank.

Markedsrisiko kraftpris

Eidsiva Bioenergi er eksponert for endring i kraftprisen som inngår ved fastsettelse av prisen for fjernvarme etter energioven. En endring av elkraftprisen med 1 øre/kWh vil endre årsresultatet til Eidsiva Bioenergi med cirka tre millioner kroner etter skatt for et enkeltår, før bidrag fra fastpriskontrakter. Strømstøtteordningen som ble innført fra desember 2021 og som får effekt på fjernvarmeprisen, medfører at sensitiviteten på bioenergis resultat ved endring av kraftpriser over 70 øre/kWh blir relativt mye mindre.

Som en del av nettdriften, påløper det kostnader for nettselskapene i form av overføringstap i nettet, eller nettap. Dette innebærer at noe elektrisk energi går tapt mellom innmatingspunktet hos kraftprodusenten og uttakspunktet hos forbrukeren på grunn av motstand i ledningene. Nettselskapene må kjøpe kraft for å dekke dette overføringstapet, og denne kostnaden inngår i beregningsgrunnlaget for inntektsrammen.

I inntektsrammen beregner RME kostnaden ved nettap som overføringstap i MWh multiplisert med en referansepris på kraft. Referanseprisen på kraft er knyttet opp til områdeprisene i de ulike elspotområdene i Norge. På denne måten påvirker kraftprisen nettselskapenes inntektsrammer, og dermed også nettleien som kundene betaler.

Det er ikke et én til én forhold mellom inntektsrammen til nettselskapene i ett år og nettleien som kundene betaler i det samme året. Det er likevel en klar sammenheng mellom inntektsrammen og nettleien sett over flere år. Tariffene settes som hovedregel i forkant av kundens uttak av energi fra nettet. Elvia valgte å holde nettariffene stabile og dermed ikke å øke tariffene gjennom året 2021.

Endring i energipris kan derfor ha stor betydning for det regnskapsmessige resultatet det enkelte år, men betydelig mindre effekt sett over flere år.

Valutarisiko

Eidsiva har balanserisiko knyttet til finansiering i valuta. Konsernet har et lån i euro knyttet til finansiering av utbygging av bioenergianlegg. Lånet er med på å redusere eksponeringen mot svekkelse av vekslingsforholdet for norske kroner ved

leveranse av fjernvarme. Lånet er å anse som en økonomisk sikring, men tilfredsstillende ikke kravene til regnskapsmessig sikring.

Bioenergivirkningsomhetens inntekter er avhengig av alternativprisen på energi, hvor referanseprisen for elkraft handles i euro. En

endring i vekslingsforholdet mellom norske kroner og euro med 10 øre/euro vil endre årsresultatet og kontantstrømmen i biovirkningsomheten med cirka en million kroner etter skatt for et enkeltår.

Effekt på resultat av verdiendringer på gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurser

(tall i millioner kroner)	Endring i valutakurs	
	-10%	+10%
Effekt på lån i valuta	10	-10
Sum endring i resultat før skatt	10	-10

Tabellen viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på gjeld som følge av et parallelt skift for norske kroner med 10 prosent i forhold til euro. En endring på 10 prosent vurderes som ikke usannsynlig for en periode på ett år. Alle effekter er oppgitt før skatt. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Gjenværende lån i euro er 14 millioner euro (14 millioner euro per 31. desember 2020).

Det er etablert rammer for maksimalt opptak av lån i annen valutasort enn norske kroner.

Renterisiko

Eidsivas låneportefølje har i utgangspunktet en betydelig eksponering for endringer i rentenivået med tilhørende konsekvenser for netto finansresultat. Renterisikoen er sammensatt av utviklingen i det generelle rentenivået i samfunnet og hvordan kredittyttere vurderer Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

Den generelle utviklingen i rentenivået er knyttet til nivået på nibor- og swaprenten og bestemmes av generelle makroøkonomiske forhold. Kredittmarginen er selskaps-spesifikk og knyttet til kredittytters vurdering av Eidsivas evne til å møte sine fremtidige forpliktelser.

For å redusere effekten av renteendringer på konsernets finansresultat (renterisikoen) har Eidsivas finansiering en kombinasjon av flytende og fast rente med ulik løpetid.

Det er bygget opp en portefølje med rentebytteavtaler (renteswapper) med lang varighet. Porteføljen innebærer at Eidsiva betaler/mottar en forhåndsavtalt fastrente og mottar/betaler en forhåndsavtalt flytende rente i avtaleperioden. Rentebindingen og avtalebetingelsene varierer over porteføljens levetid og innebærer at Eidsivas renterisiko i låneporteføljen er redusert.

Tillatt avkastning i nettvirkingsomheten baseres etter dagens reguleringsregime blant annet på årets gjennomsnittlige 5-års swaprente. Renterisikoen i Eidsiva styres gjennom å utnytte den naturlige rentesikringen i inntektsrammesystemet ved at renteeksponeringen knyttet til nettvirkingsomheten blir inkludert i styringen av renterisiko for finansiering. En økning i 5-års swaprente med 0,5% vil isolert sett øke inntektsrammen i nettvirkingsomheten med om lag 63 millioner. Renteendringer som påvirker inntektsrammen inngår i Eidsivas driftsresultat mens øvrige renteendringer inngår Eidsivas netto finanskostnader.

Utviklingen i den kortsiktige 3 måneders NIBOR renten (innlånsporteføljen) i forhold til den langsiktige 5 års swap renten (nettvirkingsomheten) har betydning for hvor effektiv renterisikostyringen er i forhold til konsernets underliggende årsresultat og kontantstrøm det enkelte år.

En betydelig andel av konsernets gjeldsportefølje er kvotert med Nibor som referanserente. Fiberleien som betales til eksterne netteiere i Eidsiva Bredbånd har også Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på konsernets renteeksponering og leiekostnader.

Eidsiva har styrt mot en rentebinding for innlånsporteføljen mellom 1 til 4 år i 2021.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(tall i millioner kroner)	Endring i rentenivå	
	-1%-poeng	1%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-3	3
Sum endring i resultat før skatt	-3	3

Tabellen over viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes ved et parallelt skift i rentekurven med ett prosentpoeng. En endring i rentenivået på ett prosentpoeng vurderes som ikke usannsynlig for en periode på et år. Alle effekter er før skatt. Oversikten omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi av Eidsiva.

Konsernet er også eksponert for renteendringer på sine lån med flytende rente. Ved utgangen av 2021 har Eidsiva lån med flytende rente pålydende 8,1 milliarder kroner. Ved en renteendring på 0,5 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 40 millioner lavere/høyere.

Rentebinding låneportefølje

(tall i millioner kroner)	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	4 650	3 400	1 907	4 600	14 557
Lån i euro	0	100	0	0	100

Tabellen over viser perioden hvor avtalt rentebinding utløper på banklån, obligasjonslån, sertifikatlån og rentebytteavtaler. Både pålydende på fastrentelån og pålydende på rentebytteavtaler som bytter fra flytende rente til fastrente inngår i tabellen.

Per 31. desember 2021 var flytende renteandel 55 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,7 år målt som modifisert durasjon.

Likviditetsrisiko

Eidsiva har likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke sammenfaller med den kontantstrøm eiendelene genererer.

Eidsiva har som målsetning å ha en gjenværende løpetid på låneporteføljen på minst fem år for å sikre forutsigbarhet ved refinansieringer og forfall.

Eidsiva har to syndikerte trekkfasiliteter hver på 1 250 mill. kroner med løpetid til hhv. september 2024 og 2025. Trekkfasiliteten som utløper i 2024 har opsjoner for forlengelse til 2026. Trekkfasilitetene kan benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve. Begge var ubenyttet per 31. desember 2021. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakredittramme om 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittrammer var således ved årsskiftet 3 000 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember var 2021 5,5 år (5,2 år per 31. desember 2020). Eidsiva har en målsetning om en gjenværende løpetid på låneporteføljen på over 5 år.

Forfallsplan forpliktelser

(tall i millioner kroner)	2022	2023	2024	2025	Etter 2025
Avdrag på banklån	1 510	468	148	128	3 003
Avdrag på obl./sert. lån	500	750	500	1 200	8 450
Avdrag på banklån i døtre	11	1	1	1	4
Rentebetalinger	285	260	240	224	751
Rentederivater	18	13	8	7	45
Øvrig kortsiktig gjeld	1				
Sum	2 326	1 492	898	1 560	12 253

Tabellen over viser udiskontert verdi fordelt på de tidsperioder hvor forpliktelsen forfaller. Tabellen er inklusive lån i datterselskap.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en kontraktspart kan påføre Eidsiva et økonomisk tap ved å ikke innfri sine forpliktelser ved forfall.

Eidsiva påtar seg kredittrisiko ved utlån, salg av bioenergi, distribusjon av kraft (nettleie), salg av bredbåndstjenester og andre transaksjoner hvor oppgjør skjer senere enn overføring av eierskap til varen/gjenstanden.

Eidsiva har ytt usikrede ansvarlige lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet (datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft) på 1 917 millioner kroner. Gjennom styrerepresentasjon følges debitorenes tilbakebetalingsevne opp regelmessig. For lånet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet har morselskapet Hafslund Eco Vannkraft avgitt selvskyldnergaranti ovenfor Eidsiva.

Ved distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av bredbåndstjenester representerer kundene både privat- og bedriftsmarkedet. Antall kunder og segmenteringen av kundemassen, medfører at konsernets kredittrisiko reduseres og vurderes som ikke vesentlig. Kraftleverandører som forestår gjennomfakturering har stilt bankgaranti ovenfor nettvirksomheten noe som reduserer kredittrisikoen ytterligere.

Det er etablert rammer for plassering av overskuddslikviditet på flere institusjoner og motparter med høy kredittverdighet.

For å redusere kredittrisikoen i forbindelse med investeringer benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelse av en avtale.

Note 6 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Teleanlegg	Infra- struktur- anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløsøre, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Per 1. januar 2020						
Anskaffelseskost	3 183	29 561	1 934	4 184	1 852	40 714
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-910	-13 942	-417	-1 905	0	-17 173
Balanseført verdi 01.01.20	2 273	15 619	1 517	2 279	1 852	23 540
Regnskapsåret 2020						
Balanseført verdi 01.01.20	2 273	15 619	1 517	2 279	1 852	23 540
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost	0	19	179	-247	-10	-58
Avhendet selskap anskaffelseskost	0	-22	-7	0	0	-28
Tilgang	340	2 255	23	233	-101	2 750
Avgang	-60	-154	-1	-133	0	-348
Årets avskrivninger	-168	-827	-50	-264	0	-1 308
Avhendet selskap akkumulerte avskrivninger	0	4	1	0	0	5
Korr. tidligere år akk. avskrivninger	0	-116	3	170	0	57
Avgang akkumulerte avskrivninger	57	153	0	124	0	334
Årets nedskrivninger	0	0	0	-8	0	-8
Balanseført verdi 31.12.20	2 442	16 932	1 667	2 153	1 741	24 936
Per 31. desember 2020						
Anskaffelseskost	3 463	31 660	2 128	4 037	1 741	43 029
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 021	-14 728	-461	-1 884	0	-18 094
Balanseført verdi 31.12.20	2 442	16 932	1 667	2 153	1 741	24 936
Regnskapsåret 2021						
Balanseført verdi 01.01.21	2 442	16 932	1 667	2 153	1 741	24 936
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost	0	-33	0	0	0	-33
Tilgang oppkjøp	0	12	1	0	1	15
Tilgang	408	1 556	105	151	270	2 491
Avgang	-4	-244	-17	-143	0	-407
Årets avskrivninger	-191	-833	-51	-338	0	-1 412
Avgang akkumulerte avskrivninger	2	237	8	142	0	389
Årets nedskrivninger	-32	-6	0	0	0	-38
Balanseført verdi 31.12.21	2 626	17 622	1 714	1 966	2 013	25 940
Per 31. desember 2021						
Anskaffelseskost	3 867	32 952	2 217	4 045	2 013	45 095
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 242	-15 330	-504	-2 079	0	-19 154
Balanseført verdi 31.12.21	2 626	17 622	1 714	1 966	2 013	25 940
Avskrivningsprosent	6-25	2,5-10	2-5	7-30		
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Saldo infrastrukturprosjekter er knyttet til nettvirksomheten med 16 363 millioner kroner (2020: 15 714 millioner kroner) og bioenergivirksomheten med 1 259 millioner kroner (2020: 1 218 millioner kroner).

Saldo anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 1 849 millioner kroner (2020: 1 473 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 14 millioner kroner (2020: 78 millioner kroner) og bredbåndvirksomheten med 150 millioner kroner (2020: 191 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2021 utgjør 430 millioner kroner (2020: 422 millioner kroner). Aktivering byggelånsrenter for 2021 utgjør 17 millioner kroner (2020: 22 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2021 fra ENOVA utgjør 13 millioner kroner (2020: 27 millioner kroner).

Det er foretatt nedskrivning av materielle eiendeler innenfor virksomhetsområdene bioenergi og bredbånd. For bioenergi er nedskrivningen på 6 millioner kroner og knytter seg til nedskrivning av restverdier i forbindelse med oppstart av ny varmesentral på Kongsvinger. Innenfor bredbånd er nedskrivningen på totalt 32 millioner kroner og relaterer seg til nedskrivning av systemer og utstyr i forbindelse med migreringen til Altibox og vedtatt fiberoverbygging av HFC-nettet.

Det er i 2021 gjort noen justeringer på avskrivningsplan for kabler og luftlinjer i høyspent- og regionalnettet til Elvia. Endringene innebærer at avskrivningene er redusert med cirka 26 millioner kroner.

Note 7 Leieavtaler

Konsernet har anvendt IFRS 16 med start fra 01.01.2019. Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

Ved tidspunktet for tiltredelse av en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av de fremtidige leiebetalingene. Tilsvarende vil eiendelen gjenspeile retten til bruk av den underliggende eiendelen i leieperioden. Leieforpliktelsen måles til nåverdien av de gjenstående leiebetalingene neddiskontert.

Avskrivninger av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet. Der det i

leieavtaler inngår tjenesteelementer, separeres verdien av tjenesteelementene slik at disse ikke inngår i verdier innregnet i balansen.

Konsernet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Konsernet vurderer fortløpende om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtale vil bli utøvd.

Bruksretteiendeler vil bli vist på en egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

Konsernets bruksretteiendeler er inndelt i Fiberleiekontrakter, leie av Nettanlegg, leie av eiendom og annet.

(tall i millioner kroner)	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
Per 1. januar 2020				
Anskaffelseskost	421	927	131	1 479
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-25	-13	-20	-58
Balanseført verdi 01.01.20	396	914	111	1 421
Regnskapsåret 2020				
Balanseført verdi 01.01.20	396	914	111	1 421
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost	361	38	16	416
Tilgang	9	22	486	517
Avgang	0	0	-26	-26
Årets avskrivninger	-25	-52	-48	-125
Tilgang akkumulerte avskrivninger	0	0	-8	-8
Korreksjoner	6	-38	-19	-51
Balanseført verdi 31.12.20	748	884	537	2 169
Per 31. desember 2020				
Anskaffelseskost	791	987	607	2 385
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-43	-103	-70	-216
Balanseført verdi 31.12.20	748	884	537	2 169
Regnskapsåret 2021				
Balanseført verdi 01.01.21	748	884	538	2 170
Tilgang	53	648	1	702
Avgang	-48	0	-4	-52
Årets avskrivninger	-25	-52	-48	-125
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	4	4
Balanseført verdi 31.12.21	727	1 480	491	2 699
Per 31. desember 2021				
Anskaffelseskost	795	1 635	605	3 035
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-68	-155	-113	-337
Balanseført verdi 31.12.21	727	1 480	491	2 699

Resultatført i resultatregnskapet

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-12	-12
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-125	-125
Rentekostnader leieforpliktelsler	-80	-78
Sum	-216	-215

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelsler var i 2021 200 millioner kroner, der 120 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol og 80 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel. Det er under 2021 inngått avtale med Utstillingsplassen om bygging av nye kontorlokaler. Dette vil på sikt øke bruksretten og leieforpliktelsen med vesentlige beløp.

Leieforpliktelser

(tall i millioner kroner)	2021	2020
År 0-1	205	199
År 2-5	1 111	1 119
Mer enn 5 år	2 873	1 907
Sum	4 189	3 224
Diskonteringseffekt	-1 257	-823
Nåverdi av leiebetalinger	2 932	2 401

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner)	2021	2020
År 0-1	196	194
År 2-5	1 017	1 060
Mer enn 5 år	1 718	1 147
Sum	2 932	2 401

(tall i millioner kroner)	Leieforpliktelser
Regnskapsåret 2020	
Balanseført verdi 01.01.20	1 657
Tilgang knyttet til endring av leieperiode	353
Nye forpliktelser	507
Årets avdrag	-117
Balanseført verdi 31.12.20	2 401
Regnskapsåret 2021	
Balanseført verdi 01.01.21	2 401
Tilgang knyttet til endring av leieperiode	641
Nye avtaleforpliktelser	60
Avgang	-50
Årets avdrag	-120
Balanseført verdi 31.12.21	2 932

Note 8 Immaterielle eiendeler

(tall i millioner kroner)	Rente-goodwill	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
Per 1. januar 2020				
Anskaffelseskost	267	712	111	1 090
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-38	-38
Balanseført verdi 01.01.20	267	712	73	1 052
Regnskapsåret 2020				
Balanseført verdi 01.01.20	267	712	73	1 052
Tilgang		2	4	6
Årets avskrivninger			-9	-9
Balanseført verdi 31.12.20	267	714	68	1 049
Per 31. desember 2020				
Anskaffelseskost	267	714	115	1 096
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-47	-47
Balanseført verdi 31.12.20	267	714	68	1 049
Regnskapsåret 2021				
Balanseført verdi 01.01.20	267	714	68	1 049
Korrigerings tidligere år anskaffelseskost		-11	23	12
Tilgang oppkjøp		46	10	57
Årets avskrivninger			-9	-9
Korrigerings tidligere år akkumulerte avskrivninger			-12	-12
Balanseført verdi 31.12.21	267	749	81	1 097
Per 31. desember 2021				
Anskaffelseskost	267	749	149	1 165
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-68	-68
Balanseført verdi 31.12.21	267	749	81	1 097

Nedskrivningstest for immaterielle og materielle eiendeler
Goodwill og andre immaterielle eiendeler er i all hovedsak
ervert ved virksomhetssammenslutninger og er allokert til

konsernets kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Et
sammendrag av goodwill og vannfallsrettigheter per virksomhet
viser:

(tall i millioner kroner)	2021	2020	2019	2018
Vannkraft				
- Goodwill	0	0	0	239
- Vannfallsrettigheter	0	0	0	152
Nett	901	901	901	263
Bioenergi	114	73	68	68
Bredbånd	0	6	10	0
Mor	1	1	0	0
Konsern	1016	981	980	722

Grunnlag for testing

Balanseførte verdier er testet for nedskrivning. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten (bruksverdi). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. For å teste rimeligheten av verdiene er det foretatt sammenligninger mot eksterne verddivurderingsrapporter og multipler for sammenlignbare selskaper innen energibransjen.

Nøkkelforutsetninger

Underliggende beregninger tar utgangspunkt i prognoser godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover prognoseperioden anslås ved hjelp av stabile vekstrater. Fremtidige kontantstrømmer bygger på en rekke forutsetninger. Konsernet baserer sine vurderinger på interne historiske data og informasjon, men maksimerer bruken av eksterne observerbare data der det er tilgjengelig. Viktige forutsetninger i beregningen av bruksverdien er følgende for de ulike forretningsområdene:

Nett

Lønnsomheten i forretningsområdet er avhengig av inntektsrammemodellen, herunder langsiktig utvikling i effektivitet, investeringer, kapitalkostnad og NVE-rente. Lønnsomheten er beregnet med en prognoseperiode på 30 år og deretter en beregnet terminalverdi lik nåverdi av NVE-kapital i 2051. Det er forutsatt at dagens inntektsrammemodell videreføres frem til terminalåret, men normandelen er økt til 70 % fra 2023. I beregningene er det lagt til grunn at effektiviteten fra 2022 til 2031 gradvis reduseres fra 109 % til 108 %, mens det i perioden fra 2032 til 2051 er lagt til grunn en gradvis reduksjon fra 108 % til 105 %.

Bioenergi

Nøkkelforutsetningene for forretningsområdet er produksjonsvolum med påkobling av nye kunder, kraftpriser,

nettleie (herunder energi- og effektledd), reinvesteringer og avfallspriser. Det er benyttet en prognoseperiode på 5 år, deretter er kontantstrømmene fremskrevet i 50 år uten tillegg av terminalverdi.

Tilknyttet virksomhet

Resultatmessig er det som beskrevet i note 5 om finansiell risiko et vesentlig utfallsrom knyttet til Eidsivas eierandel i Hafslund Eco Vannkraft. Verdimessig vurderes hele aksjeposten under ett, og det vurderes fortsatt slik at markedsverdien av aksjeposten ligger klart høyere enn balanseført verdi.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrentene er basert på en vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk. Benyttet diskonteringsrente er etter skatt og reflekterer den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenheter. Diskonteringsrenten etter skatt varierer fra 4,3 % til 6,1 %.

Nedskrivninger

Det har ikke vært nedskrivning av immaterielle eiendeler i 2021. Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg og nettanlegg og inngår således i nedskrivningsvurderingen per kontantgenererende enhet.

Sensitivitet

En økning av diskonteringsrenten på 0,5 prosentenheter etter skatt eller en reduksjon i kraftprisbanen med 10 prosent, vil ikke resultere i nedskrivning av immaterielle eiendeler. Dette gjelder også for fjernvarmekraftverkene som hver for seg anses å være egne kontantgenererende enheter.

Note 9 Investeringer i tilknyttede selskaper

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Spesifikasjon av balanseførte beløp		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	11 872	11 869
Øvrige tilknyttede selskaper	10	37
Balanseført verdi 31.12	11 882	11 906
Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet		
Tilknyttede virksomheter	602	117
Ordinært resultat	602	117
Andel av utvidet resultat	-83	30
Årets totalresultat	518	147
Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper		
Andel av ordinært resultat/gevinst	9	456
Ordinært resultat	9	456
Årets totalresultat	9	456

Det vises til note 28 hvor konsernets tilknyttede selskaper er spesifisert. Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskaper og investeringsforetak skjer etter egenkapitalmetoden.

Investeringer i tilknyttede selskaper

I oppstillingen nedenfor vises sammendratt finansiell informasjon for vesentlige tilknyttede selskaper som er inkludert i driftsresultatet.

Tallene er hentet fra selskapsregnskapene. I de tilfeller hvor selskapsregnskapene er tilpasset konsernets regnskapsprinsipper er dette spesifisert.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets investeringer i tilknyttede selskaper

Konsernet har eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Ny Energi AS, Rakkestad Energi AS og Oplandske Bioenergi AS. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2021	Hafslund Eco	Hafslund Ny	Rakkestad	Oplandske	
(tall i millioner kroner)	Vannkraft AS	Energi AS	Energi AS	Bioenergi AS	Sum
Inngående balanse 01.01	11 801	17	33	19	11 869
Tilgang		34			34
Resultatandel	654	-6	2	1	651
Utbytte	-548		-3		-551
Utsatt inntekt	18				18
Avskrivninger merverdier	-67				-67
Utvidet resultat	-83				-83
Korreksjoner	1	0	1	0	1
Utgående balanse per 31.12	11 775	45	32	20	11 872

2020	Hafslund Eco	Hafslund Ny	Rakkestad	Oplandske	
(tall i millioner kroner)	Vannkraft AS	Energi AS	Energi AS	Bioenergi AS	Sum
Inngående balanse 01.01	11 996	0	29	18	12 044
Tilgang		24			24
Resultatandel	168	-7	4	1	166
Utbytte	-346		-1	0	-347
Utsatt inntekt	18				18
Avskrivninger merverdier	-67				-67
Utvidet resultat	30				30
Korreksjoner	2			0	2
Utgående balanse per 31.12	11 801	17	33	19	11 869

2021	Hafslund Eco	Hafslund Ny	Rakkestad	Oplandske
(tall i millioner kroner)	Vannkraft AS	Energi AS	Energi AS	Bioenergi AS
Driftsinntekter		9 270	8	50
Resultat etter skatt		1 527	-16	6
Omløpsmidler		8 023	12	27
Anleggsmidler		34 045	129	92
Kortsiktig gjeld		6 794	8	17
Langsiktig gjeld		26 418	3	7

2020	Hafslund Eco	Hafslund Ny	Rakkestad	Oplandske
(tall i millioner kroner)	Vannkraft AS	Energi AS	Energi AS	Bioenergi AS
Driftsinntekter	2 722	9	61	46
Resultat etter skatt	392	-19	13	2
Omløpsmidler	2 097	-11	36	14
Anleggsmidler	34 170	63	87	136
Kortsiktig gjeld	1 696	2	15	10
Langsiktig gjeld	25 768		11	88

Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

2021	Laje	Øvrige	
(tall i millioner kroner)	Nettservice	tilknyttede	Sum
	AS	selskaper	
Inngående balanse 01.01	28	9	37
Tilgang		1	1
Avhendet	-28		-28
Utgående balanse per 31.12	0	10	10

Salget av Laje Nettservice AS har generert en gevinst

2020	Laje	Øvrige	
(tall i millioner kroner)	Nettservice	tilknyttede	Sum
	AS	selskaper	
Inngående balanse 01.01	11	6	17
Tilgang	0	3	3
Resultatandel	3	0	3
Utbytte	-3	0	-3
Korreksjoner	16	0	16
Utgående balanse per 31.12	28	9	37

2021	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	28
Resultat etter skatt	2
Omløpsmidler	27
Anleggsmidler	10
Kortsiktig gjeld	4
Langsiktig gjeld	3

2020	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)		
Driftsinntekter	357	0
Resultat etter skatt	8	0
Omløpsmidler	121	20
Anleggsmidler	11	0
Kortsiktig gjeld	64	4
Langsiktig gjeld	2	0

Investeringer i felleskontrollerte virksomheter

Eidsiva har hatt en 50 prosent eierandel i sluttbrukerselskapet Innlandskraft AS. Eierandelen ble solgt til Fjordkraft september 2020.

Eidsivas andel av resultat i første halvår 2020 utgjør 22 millioner kroner, som sammen med gevinsten ved salget på 422 millioner kroner inngår i linjen «Andel av resultat/gevinster» under spesifikasjonen av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper.

(tall i millioner kroner)	Sum 2020
Inngående balanse 01.01	159
Avhendet virksomhet	-161
Resultandel	22
Utbytte	-20
Utgående balanse 31.12.	0

Note 10 Finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen. Prinsippene er utfyllende beskrevet i note 2.

(tall i millioner kroner)	Note	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2021			
Andre finansielle anleggsmidler	11	2 718	2 718
Kundefordringer og andre fordringer	12	1 852	1 852
Kontanter og kontantekvivalenter	16	557	557
Sum eiendeler		5 127	5 127

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2021				
Lån	18		14 677	14 677
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	21		2 739	2 739
Leieforpliktelser	7		2 932	2 932
Derivater	13	100		100
Sum forpliktelser		100	20 348	20 448

(tall i millioner kroner)	Note	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020			
Andre finansielle anleggsmidler	11	2 373	2 373
Kundefordringer og andre fordringer	12	1 516	1 516
Kontanter og kontantekvivalenter	16	2 408	2 408
Sum eiendeler		6 297	6 297

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2020				
Lån	18		14 399	14 399
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	21		2 667	2 667
Leieforpliktelser	7		2 401	2 401
Derivater	13	146		146
Sum forpliktelser		146	19 466	19 612

Note 11 Andre finansielle anleggsmidler

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Langsiktig fordring tilknyttet selskap	2 009	2 011
Kapital pensjonskasse	516	289
Andre fordringer	138	17
Investering i aksjer og andeler	56	56
Sum andre finansielle anleggsmidler	2 718	2 373

Lån til tilknyttet selskap, langsiktige fordringer på tjenestekjøpere og langsiktig utlån

For en nærmere beskrivelse av finansielle anleggsmidler knyttet til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet henvises det til note 27 Nærstående parter.

Investeringer i aksjer og andeler

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	47	47
- Øvrige aksjeposter	9	9
Sum	56	56

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Norske kroner	56	56

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Balanseført verdi 01.01	56	47
Tilgang	0	9
Balanseført verdi 31.12	56	56

Note 12 Kundefordringer og andre fordringer

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Kundefordringer	468	663
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-24	-21
Kundefordringer netto	444	642
Andre fordringer	1 409	873
Sum kundefordringer og andre fordringer	1 852	1 516

Alle kundefordringer og andre fordringer er i norske kroner. De balanseførte verdier er lik eller tilnærmet lik virkelig verdi.

relaterer seg til en rekke uavhengige kunder som erfaringsvis ikke har hatt problemer med mislighold. Aldersfordelingen av disse kundefordringene er som følger:

Per 31. desember 2021 var kundefordringer på 221 millioner kroner (2020: 136 millioner kroner) over forfall, men ikke nedskrevet. Disse

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Opptil 3 måneder	178	100
3 til 6 måneder	43	14
Over 6 måneder	0	21
Sum	221	136

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Per 01.01.	21	27
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-25	-29
Innkomet på tidligere avskrevne fordringer	6	4
Nye avsetninger i løpet av året	23	19
Per 31.12.	24	21

Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året, innkommet på tidligere avskrevne fordringer og endring i avsetning er inkludert i andre driftskostnader i resultatregnskapet. De øvrige klasser innen kundefordringer og andre fordringer inneholder ikke

nedskrevne eiendeler. Det innregnes ikke tapsavsetning ut fra forventede kredittap for andre fordringer, da dette anses uvesentlig.

Note 13 Derivater

(tall i millioner kroner)	Note	2021	2020
Forpliktelser			
Renteswapper		82	94
Sum langsiktig gjeld		82	94
Renteswapper		18	52
Sum kortsiktig gjeld		18	52

Note 14 Virkelig verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser**Virkelig verdimalinger og -opplysninger klassifisert etter nivå**

I tabellene under benyttes følgende nivåinndeling:

Nivå 1: Verdsettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdsettelse som baserer seg på (1) noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler med utsatt oppgjør og som må diskonteres, (2) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (3) modeller som benytter priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (4) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2021

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater holdt for handelsformål	13		100	100
Sum			100	100

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2020

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater holdt for handelsformål	13		146	146
Sum			146	146

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2021

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	18		12 686	12 686
Sum			12 686	12 686

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2020

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	18		12 762	12 762
Sum			12 762	12 762

Verdsettelsesteknikker for instrumenter i nivå 2**Derivater**

Virkelig verdi på rentebytteavtaler er innhentet fra handelsmotpartene og kontrollert forventende neddiskonterte kontantstrømmer.

Lån

Selskapets lån er vurdert til amortisert kost i balansen. Virkelig verdi av selskapets lån er oppgitt i note 18. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventede neddiskonterte kontantstrømmer.

Note 15 Varelager

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Lager av varer	86	73

Note 16 Kontanter og kontantekvivalenter

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Kontanter og bankinnskudd med positive saldoer innenfor/utenfor konsernkonto	557	2 408
Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen	557	2 408

Garantistillelser er på 25 million kroner. Øvrige bundne midler, herunder stillet sikkerhet for betaling av skattetrekk, utgjør 57 millioner kroner (2020: 50 millioner kroner). Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning. Selskap som

inngår i denne ordningen, har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. Kredittrisiko vurderes til å være lav.

Note 17 Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2019	1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2020	1 037	22 767	23 804
Per 31.12.2021	1 037	22 767	23 804

Etter transaksjonen med Hafslund Eco konsernet 30. september 2019, har Eidsiva Energi AS 3 aksjonærer per 31.12.2021. Selskapet har kun én aksjeklasse. 28 av de tidligere 29 kommunale og fylkeskommunale eiere har samlet sitt eierskap i Innlandet Energi Holding AS. Hafslund AS og Åmot kommune er direkte eiere.

Hafslund AS er 100 prosent eid av Hafslund Eco konsernet.

Eierbegrensninger

Ingen skal - direkte eller indirekte - alene eller sammen med andre som han opptrer i forståelse med (for eksempel aksjonærer som har slik avtale seg imellom som Innlandet-kommunene) kunne bli eier av mer enn 50 prosent av Aksjene i Eidsiva med mindre Innlandet Energi Holding og Oslo kommune eventuelt aksepterer det.

Bindingstid

Partene skal ikke, direkte eller indirekte, ved aksjesalg, emisjoner eller på annen måte, avhende noen av sine Aksjer før utløpet av 2023. Avhendingsforbudet skal imidlertid ikke være til hinder for aksjeoverdragelser (i) mellom Aksjonærene, (ii) i Innlandet Energi Holding mellom Innlandet-kommunene, herunder konsolidering av aksjeposter som følge av kommunesammenslåinger og (iii) fra Hafslund AS til et annet selskap i Hafslund Eco konsernet, et selskap eid av Oslo kommune eller Oslo kommune direkte, forutsatt at (a) erververen tiltrer Avtalen og (b) de øvrige forutsetningene i aksjonæravtalen er oppfylt.

	2021	2020
Totalt utbytte (tall i millioner kroner)	1 026	1 049
Utbetalt utbytte per aksje i kroner	1,48	1,52

I henhold til Aksjonæravtalen for Eidsiva Energi inngått ved transaksjonen med Hafslund Eco i 2019, betales det ut kvartalsvise utbytter fra og med 2020. Utbytte utbetalt i 2021

består således av utbetalt utbytte for regnskapsåret 2020 med 621 millioner kroner og utbytte for første og andre kvartal i 2021 med til sammen 405 millioner kroner.

Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2021:

	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund AS	345 709 508	50,0 %
Innlandet Energi Holding AS	341 600 129	49,4 %
Åmot kommune	4 109 379	0,6 %
Totalt antall aksjer (á kr. 1,50)	691 419 016	100,0 %

Note 18 Lån

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Langsiktige lån		
Banklån flytende rente	3 747	4 261
Obligasjonslån fast rente	5 650	5 550
Obligasjonslån flytende rente	3 250	2 650
Lån i datterselskap	17	20
Sum langsiktige lån	12 665	12 480
Kortsiktige lån		
Banklån flytende rente	1 510	1 313
Obligasjonslån fast rente	500	0
Obligasjonslån flytende rente	0	600
Lån i datterselskap	2	2
Øvrig kortsiktig gjeld	1	4
Sum kortsiktige lån	2 013	1 919
Sum lån	14 677	14 399

Avdragsprofil rentebærende lån:

År	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
Millioner kroner	2 024	1 219	649	1 329	629	8 826	14 677

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2021

Verdipapirnummer (tall i millioner kroner)	Børsticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010736572	EIEN14	Obligasjoner	Fast	27.05.2022	500
NO0010806862	EIEN24 ESG	Obligasjoner	Flytende	05.10.2023	750
NO0010792849	EIEN23	Obligasjoner	Fast	23.05.2024	500
NO0010737109	EIEN15	Obligasjoner	Fast	27.05.2025	150
NO0010894637	EIEN33 ESG	Obligasjoner	Flytende	02.10.2025	900
NO0010751274	EIEN19	Obligasjoner	Fast	06.11.2025	150
NO0010866619	EIEN28 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2026	500
NO0010874472	EIEN30	Obligasjoner	Flytende	12.02.2027	1 000
NO0010874480	EIEN31	Obligasjoner	Fast	12.08.2027	800
NO0010704414	EIEN11	Obligasjoner	Fast	26.02.2029	500
NO0010866627	EIEN29 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2029	1 000
NO0010874498	EIEN32	Obligasjoner	Fast	12.02.2030	300
NO0010736580	EIEN16	Obligasjoner	Fast	11.06.2030	150
NO0010894645	EIEN34 ESG	Obligasjoner	Fast	02.10.2030	1 000
NO0011002610	EIEN35 ESG	Obligasjoner	Flytende	26.05.2028	600
NO0011002628	EIEN36 ESG	Obligasjoner	Fast	26.05.2031	600
Sum					9 400

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,58 prosent.

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklause i flere av låneavtalene. I tillegg har enkelte avtaler krav til verdijustert egenkapital på minst 35 prosent. Lån inkluderer sikrede banklån

på totalt 20 millioner kroner (2020: 22 millioner kroner). Banklån er sikret i deler av konsernets festeretter (50 millioner kroner), samt i kundefordringer (en million kroner). Det er også etablert bankgarantier pålydende 25 millioner kroner knyttet til entreprenør- og nettvirksomheten.

Balansført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

(tall i millioner kroner)	Balansført verdi		Virkelig verdi	
	2021	2020	2021	2020
Banklån	3 765	4 280	3 765	4 280
Obligasjonslån	8 900	8 200	8 922	8 482
Sum	12 665	12 480	12 686	12 762

Virkelig verdi av kortsiktige lån tilsvarer balansført verdi ettersom effekt av diskontering ikke er vesentlig. Virkelig verdi av langsiktige lån er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund. Konsernet har et lån på 14 millioner euro, mens resten er lån i norske kroner.

Per 31.12.2021 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 3 000 millioner kroner (2020: 2 516 millioner kroner).

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Flytende rente:		
– Utløper etter mer enn ett år	7 015	6 930
Fast rente		
– Utløper etter mer enn ett år	5 650	5 550
Sum	12 665	12 480

Endringer i forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter

(tall i millioner kroner)	2019	Tilgang	Avgang	Annet	Valuta- endring	2020
Langsiktige lån	8 284	6 300	-5 666	3 572	-10	12 480
Kortsiktige lån ¹⁾	5 491			-3 572		1 919
Langsiktige leieforpliktelser	1 494	860	-117	-31		2 207
Kortsiktige leieforpliktelser	163			31		194
Sum forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter						16 800
Påløpte renter på rentebærende gjeld						69

(tall i millioner kroner)	2020	Tilgang	Avgang	Annet	Valuta- endring	2021
Langsiktige lån ²⁾	12 480	2 200	-1 916	-94	-5	12 665
Kortsiktige lån ¹⁾	1 919			94		2 013
Langsiktige leieforpliktelser	2 207	701	-170	-2		2 735
Kortsiktige leieforpliktelser	194			2		196
Sum forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter						12 665
Påløpte renter på rentebærende gjeld						79

¹⁾ I balansen inngår også øvrig kortsiktig gjeld. Valutaendring er vist under kontantstrømmer fra drift note 26 i netto finanskostnader.

²⁾ Avgang Langsiktige lån inkluderer endring i kassekreditt på 3 millioner kroner.

Note 19 Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og

dersom den utsatte skatten er til samme skattemyndighet. Følgende beløp har blitt nettoført:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Utsatt skattefordel:		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	104	143
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	174	36
Sum utsatt skattefordel	279	179
Utsatt skatt:		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 386	2 198
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	1
Sum utsatt skatt	2 387	2 199
Netto utsatt skatt	2 109	2 020
Endring i balanseført utsatt skatt:		
Balanseført verdi 01.01.	2 020	1 829
Resultatført over OCI i perioden	65	-59
Andre korreksjoner	0	3
Resultatført over ordinært resultat i perioden	24	247
Balanseført verdi 31.12.	2 109	2 020

Endring i utsatt skattefordel og utsatt skatt (uten nettoføring innen samme skatteregime):

Utsatt skatt (tall i millioner kroner)	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Andre forskjeller	Sum
31.12.2019	1 943	16	109	1	2 069
Resultatført i perioden	177	-1	-49	-1	127
Ført over egenkapital	3	0	0	0	3
31.12.2020	2 123	15	60	0	2 199
Resultatført i perioden	141	-1	48	0	188
31.12.2021	2 264	14	109	0	2 387

Utsatt skattefordel (tall i millioner kroner)	Avsetning for forpliktelser	Pensjonsforpliktelse	Andre forskjeller	Sum
31.12.2019	6	72	162	240
Resultatført i perioden	-2	-46	-72	-120
Ført over utvidet resultat i perioden	0	59	0	59
31.12.2020	5	85	89	179
Resultatført i perioden	0	24	141	164
Ført over utvidet resultat i perioden	0	-65	0	-65
31.12.2021	5	44	230	278

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

Elvia AS har mottatt vedtak fra skattekontoret om endring av fastsetting for årene 2016–2018. Vedtakene vedrører den skattemessige behandlingen av kostnader til utskifting av strømmålere med nye AMS-målere, og er tatt inn i regnskapet også for 2020 og 2021.

Skatteklagenemnda traff vedtak om aktiveringsplikt i mai 2021. Elvia AS har påklaget vedtaket og tatt ut stevning til Oslo Tingrett.

Avgjørelse forventes å foreligge i løpet av 2022. Endret skatteoppgjør for 2017 og 2018 er mottatt og betalt i 2021 med til sammen 186 millioner kroner. Det er på grunnlag av dette foretatt en regnskapsmessig avsetning til redusert utsatt skatt med kr 103 millioner kroner per 31.12.2021 samtidig som det er oppført en fordring på forskuddsbetalt betalbar skatt med 73 millioner kroner. Netto effekt på skattekostnad for 2021 er beregnet til -3 millioner kroner.

Note 20 Pensjoner og lignende forpliktelser

Selskapene i konsernet har flere ulike (offentlige) tjenstepensjonsordninger etter lov om tjenstepensjon og tariffavtale. Det har vært en styrt, gradvis overgang fra ytelsesplaner til innskuddsplaner. Etter 1.7.2016 har alle nyansatte blitt omfattet av en av de eksisterende innskuddsplaner. En andel av konsernets ansatte valgte frivillig overgang fra ytelsesplan til innskuddsplan. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1.1.1963 fra ytelsespensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1.1.2021. (Dette vedtaket omfattet ikke Elsikkerhet Norge AS). I tillegg har konsernet enkelte usikrede ordninger.

Innskuddsordningene har følgende spareplan: 6% av lønn inntil 7,1 G og 18 % av lønn mellom 7,1 og 12G. Det er i tillegg risikodekninger som blant annet omfatter innskuddsfritak ved arbeidsudyktighet og uførepensjon 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen. Ansatte i innskudds-ordningene har rett til privat AFP. Per 1.1.2022 er 960 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende innskuddsordninger.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for

årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 61 ansatte per 1.1.2022. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2021.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenstepensjonsordning i KLP, dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. Egenandel for ansatte varierer fra 0 til 3,8%. Ansatte i ytelsesordningene har rett til offentlig AFP. Per 1.1.2022 er 187 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1.653 pensjonister og et antall med opptjente oppsatte rettigheter.

De aktuarielle beregninger av pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for ytelsesordningene er dels utført av aktuar tilknyttet pensjonsleverandør, dels av uavhengig aktuar og gir konsernets forholdsmessige andel av ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser, pensjonsmidler og kostnader tilknyttet pensjonsordningen. Benyttede økonomiske forutsetninger om blant annet lønnsendring, diskonteringsrente og avkastning er vurdert opp mot veiledende pensjonsforutsetninger som gis ut av Norsk RegnskapsStiftelse.

Beløpene for ytelsesordninger i regnskapet fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	31.12.2021	31.12.2020
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 784	3 820
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-4 256	-3 777
Underdekning (overdekning) i sikrede ordninger	-472	43
Nåverdi av usikrede ordninger	155	55
Balanseført pensjonsforpliktelse	-317	98

Endringer i netto pensjonsforpliktelser i løpet av året fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	Nåverdi av for- pliktelsen	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Totalt
Pensjonsforpliktelse 01.01.2020	3 593	-3 748	-156
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	57		57
Rentekostnad og (-inntekt)	81	-85	-4
Administrasjonskostnader		6	6
Sum pensjonskostnader	138	-79	59
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-56	-56
- Andre erfaringsavvik	325		325
Sum	325	-56	269
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-47	-47
- Fra ansatte		-7	-7
- Pensjonsutbetalinger	-161	161	0
- Arbeidsgiveravgift	-21		-21
Sum innbetalt til ordningene	-182	108	-74
Pensjonsforpliktelse 31.12.2020	3 873	-3 775	98
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	36		36
Rentekostnad og (-inntekt)	57	-56	1
Planendringer	18		18
Administrasjonskostnader		5	5
Sum pensjonskostnader	111	-51	60
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-438	-438
- Andre erfaringsavvik	151		151
Sum	151	-438	-287
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-161	-161
- Fra ansatte		-3	-3
- Pensjonsutbetalinger	-174	174	0
- Arbeidsgiveravgift	-22		-22
Sum innbetalt til ordningene	-196	9	-187
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.2021	3 939	-4 256	-317
Herav:			
Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 11)			516
Pensjonsforpliktelse			199

Pensjonskostnader i resultatregnskapet:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	60	57
Pensjonskostnader etter innskuddsordning, inkl aga	57	32
Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 22)	117	90

Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:

(tall i millioner kroner)	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Estimatavvik akkumulert	-120	167	-102	32

De aktuarmessige forutsetninger som er lagt til grunn: *)	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2020
Diskonteringsrente	1,70%	1,50%	2,30%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70%	1,50%	2,30%
Årlig lønnsvekst	2,50%	2,00%	2,25%
Årlig regulering av pensjoner	1,48%	0,99%	1,23%
G-regulering	2,25%	1,75%	2,00%

*) De to nyeste års oppgitte forutsetninger benyttes ved beregning av virkelig verdi av pensjonsforpliktelse og midler for de angitte år. Mens derimot de to eldste års angitte forutsetninger benyttes ved beregning av pensjonskostnaden for de samme år.

Sensitiviteten i beregningene av brutto pensjonsforpliktelsen ved endring i vektet forutsetning er som følger:	Endring i forutsetning i %-enhet	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-7,7 %	8,8 %
Lønnsvekst	0,5 %	1,2 %	-1,2 %

I oppstillingen er lagt til grunn sensitivitetene basert på erfaringstall fra vår pensjonsleverandør i den felles pensjonsordningen vi tilhører. Sensitivitetsanalysen over er basert

på endring i en av forutsetningene, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstante. I praksis vil dette neppe skje da endringer i noen av forutsetningene vil samvariere.

Pensjonsmidlenes sammensetning per 31.12:	2021	2020
Rentebærende instrumenter	54%	63%
Eiendom	13%	13%
Egenkapitalinstrumenter	34%	24%
Total	100%	100%

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble 8,7 prosent i 2021, 5,9 prosent i 2020, 4,5 prosent i 2019, 3,5 prosent i 2018, 3,9 prosent i 2017.

Note 21 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Leverandørgjeld	819	421
Offentlige avgifter og trekk	848	1154
Skyldige feriepenger og lønnsavsetninger	138	131
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	934	961
Sum	2 739	2 667

Note 22 Personalkostnader

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Lønn	898	829
Arbeidsgiveravgift	122	113
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 20)	117	90
Andre personalkostnader	14	37
Sum lønnskostnader	1 152	1 068
Antall årsverk 31.12	1 147	1 147
Gjennomsnittlig antall årsverk	1 147	1 143

Revisor - spesifikasjon av honorar

(tall i tusen kroner)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	2 533	2 378
Andre attestasjonstjenester	152	163
Skatterådgivning	258	192
Andre rådgivningstjenester	366	1 486
Sum	3 309	4 219

Eidsivakonsernet har byttet revisor i løpet av 2021. Av honorar til revisor er 1 896 honorar for arbeid utført av tidligere revisor.

Ytelser til ledende personer 2021

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2021
Pål Egil Rønn	Styreleder	421
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder	278
Monica Haugan	Styremedlem	258
Øystein Løseth	Styremedlem (fra mai 2021)	145
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem	237
Heidi Ulmo ¹⁾	Styremedlem	236
Martin Lutnæs	Representant ansatte	236
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte	222
Per Luneborg	Representant ansatte	218
John Renngård	Representant ansatte	222
Thomas Holmestad	Styremedlem (frem til mai 2021)	76

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund Eco AS.

I 2021 har Øystein Løseth blitt valgt som nytt styremedlem. Han erstattet Thomas Holmestad fra mai 2021. Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært tilknyttet styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til konsernsjef fastsettes av styret. Godtgjørelse til øvrig konsernledelse fastsettes av konsernsjef.

Godtgjørelse fastsettes etter retningslinjene for avlønning av ledende ansatte. Hovedprinsippene er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", samt "forståelig og akseptabel". Med unntak av konsernsjef og nåværende direktør for Elvia, kunne alle i konsernledelsen oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp for 2021. Tidligere direktør for Elvia kunne oppnå inntil 25 prosent resultatlønn. For øvrige i konsernledelsen er resultatlønn inntil 10 prosent av grunnlønn for 2021. Fra og med 2022 er individuell resultatlønn avviklet for alle i konsernledelsen.

I november ble det gjennomført lederskifter i Eidsiva Bioenergi, Eidsiva Bredbånd og i Elvia. Lønn og andre kompensasjonsforhold er i tabellen gjengitt for perioden den enkelte har hatt rollen i det enkelte selskap.

Medlemmene av konsernledelsen har enten ytelses- eller innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor for Konsernsjef, tidligere direktør i Elvia og tidligere direktør for organisasjonsutvikling og konserntjenester (OU og KT) gjelder ytelsesordning og er beregnet med 14,4 prosent begrenset oppad til 12 G. Pensjonskostnad utover 12 G framgår av teksten under tabellen. De øvrige beløpene er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen.

Konsernledelsen		Lønn	Resultat-lønn	Pensjon	Skatte-	
(tall i tusen kroner)	Verv				grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen	Konsernsjef	3 045	-	184	131	8
Kristin Lian ¹⁾	Direktør Elvia frem til 15.11.21	2 547	555	184	69	151
Trond Skjellerud	Direktør Bredbånd frem til 15.11.21	1 682	125	151	170	6
Trond Skjellerud	Direktør Elvia fra 15.11.21	326		21	34	1
Ola Børke	Direktør Bioenergi frem til 15.11.21	1 386	133	119	109	7
Ola Børke	Direktør Bredbånd fra 15.11.21	220		17	22	3
Marit Storvik	Direktør Bioenergi fra 15.11.21	191		22	10	1
Petter Myrvold	Direktør Økonomi og finans	1 699	131	137	118	8
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og regional utvikling	1 453	119	133	176	8
Anne Mette Askvig	Direktør Organisasjonsutvikling og konserntjenester fra 1.6.21	788		82	27	5
Leif Henning Asla	Direktør Organisasjonsutvikling og konserntjenester til 31.5.21	680	72	77	52	5

¹⁾ I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert. For tidligere direktør i Elvia inneholder beløpet også ettergivelse av restverdi billån.

Konsernsjef skal fratre sin stilling ved fylte 67 år med 66 prosent av ordinær lønn i pensjon. Pensjonen skal samordnes med andre pensjonsordninger. Ved oppsigelse før fylte 62 år skal pensjonen beregnes lineært fra null ved tiltredelse til 16 G ved fylte 62 år. Ved oppsigelse ved 62 år er pensjonen 16 G. Ved oppsigelse mellom 63 år og 67 år utregnes pensjonen lineært mellom 16 G og pensjonen ved 67 år. Tilleggspensjonen fra fylte 67 år som ikke er dekket av konsernets pensjonsordning utgjør i 2021 en tilleggs kostnad på 3 millioner kroner (2020: 2,7 millioner kroner). Det er ikke inngått bonus - eller overskuddsdelingsavtaler med konsernsjef. Konsernsjef har 6 måneders oppsigelsestid og 12 måneders etterlønn utover oppsigelsestiden ved oppsigelse fra selskapets side eller egen oppsigelse som skyldes vesentlige endringer i selskapets eierstruktur eller tidligere vedtatt hovedstrategi. Bestemmelsen om etterlønn gjelder fram til fylte 62 år.

Direktørene har 3 og 6 måneders oppsigelsestid. Ingen av direktørene har avtale om etterlønn utover oppsigelsestiden.

Tidligere direktør for OU og KT har ytelsesbasert pensjonsavtale som gir rett til 66 prosent av sluttlønn begrenset til et beregningsgrunnlag inntil 16 G ved fratredelse etter 65 år, og etterlattepensjon som utgjør 39,6 prosent av direktørens pensjonsgrunnlag. Tilleggs kostnaden for pensjon utover 12 G

inntil 16 G som ikke dekkes av konsernets sikrede pensjonsordning utgjør frem til juni 2021: 80 000 kroner (2020: 92 000 kroner). Den usikrede ordningen opptjenes fra ansettelsestidspunktet i konsernet med 1/30 per år.

Tidligere direktør Elvia hadde ordinær offentlig tjenestepensjon. Hun hadde i tillegg en uførepensjonsordning på 66 prosentytelse for lønn mellom 12 og 30 G. Tilleggs kostnaden utover 12 G utgjør for 2021 42.000 kroner.

Direktører med innskuddsbasert pensjon har begrensning i beregningsgrunnlaget på 12 G. Direktør for Eidsiva Bredbånd har i tillegg til virksomhetens ordinære innskuddspensjonsordning en individuell avtale om tilleggspensjon med innskudd på 8% for lønn mellom 7,1 og 12 G.

Tidligere direktør i Elvia hadde rentefritt lån med 10 års nedbetalingstid. Restsaldo på 85 000 kroner ble ettergitt ved avslutning av arbeidsforholdet. Lånet var sikret med pant i fast eiendom. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til konsernsjef, styreleder, eller øvrig konsernledelse eller andre personlige nærstående parter.

Ytelser til ledende personer 2020

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2020
Pål Egil Rønn	Styreleder	421
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder	262
Monica Haugan	Styremedlem	259
Tomas Holmestad	Styremedlem	230
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2020)	209
Heidi Ulmo ¹⁾	Styremedlem	235
Martin Lutnæs	Representant ansatte	235
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte	213
Per Luneborg	Representant ansatte	209
John Renngård	Representant ansatte	218
Alexandra B. Gjørsv	Styremedlem (frem til mai 2020)	43

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund Eco AS.

Som følge av transaksjonen med Hafslund Eco var det endringer i sammensetningen av styret i 2019. Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært tilknyttet styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Det er de samme reglene for lønnsfastsettelse, retningslinjer for avlønning av ledende ansatte i konsernet og betingelser som var gjeldende i 2020 som de som er beskrevet i 2021. De eneste endringene er at pensjonskostnaden for direktører med ytelsespensjon i tabellen nedenfor er beregnet med 13,8 prosent for 2020. Videre Direktør for Kommunikasjon og regional utvikling gått over på ordinær innskuddspensjonsordning.

Konsernledelsen		Lønn	Resultat-lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
(tall i tusen kroner)	Verv					
Øistein Andresen	Konsernsjef	2 982	-	167	131	8
Kristin Lian ¹⁾	Direktør Nett	2 734	442	167	75	73
Ola Børke	Direktør Bioenergi	1 442	114	132	131	8
Trond Skjellerud	Direktør Bredbånd	1 787	158	180	139	6
Leif Henning Asla	Direktør Økonomi og finans	1 469	122	167	125	12
Petter Myrvold	Direktør Konsernutvikling	1 519	119	130	117	8
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og Samfunn	1 291	99	167	185	8
Cecilie D. Nyland	Direktør HR og HMS (frem til 29.02)	346	50	48	11	1

¹⁾ I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert.

Note 23 Revisjonshonorar

(tall i tusen kroner)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	2 533	2 378
Andre attestasjonstjenester	152	163
Skatterådgivning	258	192
Andre rådgivningstjenester	366	1 486
Sum	3 309	4 219

Note 24 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

2021 (tall i millioner kroner)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Renteswapper - lån	46				46
Sum andre (tap)/gevinster	46				46
Rentekostnader lån			-427		-427
Andre finanskostnader				-3	-3
Sum finanskostnader			-427	-3	-429
Renteinntekter		129			129
Verdiendring valuta			5		5
Sum finansinntekter		129	5		134
Netto finanskostnad		129	-422	-3	-295

2020 (tall i millioner kroner)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	-3				-3
Renteswapper - lån	-5				-5
Sum andre (tap)/gevinster	-8				-8
Rentekostnader lån			-439		-439
Verdiendring valuta			-10		-10
Andre finanskostnader				-7	-7
Sum finanskostnader			-449	-7	-456
Renteinntekter		135			135
Sum finansinntekter		135			135
Netto finanskostnad		135	-449	-7	-321

Note 25 Skattekostnad

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Betalbar skatt	-23	42
Utsatt skatt (Note 19)	24	247
Sum skattekostnad	1	289

Skatten på konsernets resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom konsernets veide gjennomsnittlige skattesats hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Resultat før skatt	633	1887
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22/22%)	139	415
Resultat deleide selskap	-134	-126
Andre forhold	-4	0
Skattekostnad	1	289
Gjennomsnittlig skattesats	0%	15%

Note 26 Kontantstrøm fra drift

(tall i millioner kroner)	Note	2021	2020
Resultat før skattekostnad		633	1 887
Justeringer for:			
Endring i pensjonsforpliktelser		-134	4
Avskrivninger	6, 8	1 584	1 451
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		4	-1
Gevinst ved salg av eiendeler avhendet virksomhet		-	-453
Endring urealiserte gevinst/tap på derivater	13	-46	5
Endring urealisert gevinst/tap på andre finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		-	1
Netto finanskostnader	24	295	321
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	9	-611	-120
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		100	-193
Kontantstrømmer fra driften		1 825	2 901
I kontantstrømoppstillingen består inntekt fra salg av varige driftsmidler av:			
Balanseført verdi		18	0
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler		-4	1
Vederlag ved avgang varige driftsmidler		14	1

Note 27 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 28 er nærstående parter av Eidsiva Energi. Konsernets ledelse og styre er også definert som nærstående. Nærmere opplysninger om ytelser til disse personene er presentert i note 22.

Eiere

Konsernets eiere har avtaler om leveranse av netjtjenester og enkelte eiere strømkjøp og fjernvarme. Avtalene er inngått på markedsmessige vilkår.

Datterselskap

Eidsiva Energi AS er morselskap og har direkte og indirekte kontroll over 16 selskaper. Direkte og indirekte eide

datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 28. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 4. Transaksjoner med datterselskaper elimineres i konsernregnskapet og representerer ikke transaksjoner med nærstående parter.

Tilknyttede selskaper

Eidsiva har eierandeler i tilknyttede selskaper som er spesifisert nærmere i note 28. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør 6 millioner kroner (2020: 19 millioner kroner).

Konsernet har inntekter knyttet til kraftsalg og distribusjon av kraft til tilknyttede selskaper. Transaksjonene er basert på vanlige forretningsmessige vilkår og detaljer om slike transaksjoner er ikke inkludert i notene.

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Langsiktig utlån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	1 917	1 917
Påløpte, ikke forfalte renter på lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	92	94

Det har ellers ikke forekommet vesentlige transaksjoner med nærstående.

Note 28 Selskap som inngår i konsolideringen

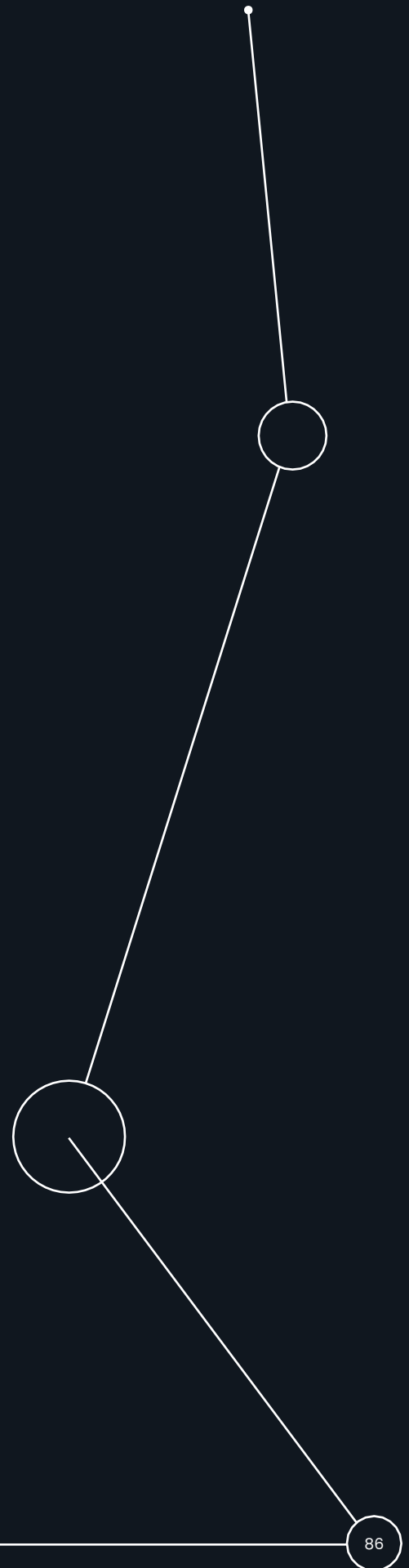
Konsernregnskapet omfatter morselskapet Eidsiva Energi AS med følgende datterselskaper, felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskap inndelt etter virksomhetsområder.

Selskapets navn	Forretningskontor	Eierandel og stemmeandel i %
Følgende datterselskaper inngår i konsernet		
<i>Nett</i>		
Elvia AS	Hamar	100%
<i>Vekst</i>		
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	100%
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	68,0 %
<i>Bioenergi</i>		
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	100%
Trysil Fjernvarme AS	Trysil	65,0 %
Lena Fjernvarme AS	Østre Toten	51,0 %
<i>Bredbånd</i>		
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	90,1 %
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100%
Heggvin Utvikling AS	Hamar	100%
Vardal Utvikling AS	Hamar	100%
Tilknyttede selskap som klassifiseres over driften		
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	42,8 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Oplandske Bioenergi AS	Gjøvik	36,1 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %
Øvrige tilknyttede selskap		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20,0 %
Celtic Norse AS	Steinkjer	33,3 %

Eidsiva.

Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap	95
Balanse.....	96
Kontantstrømoppstilling	99
Noter.....	101



Resultatregnskap Eidsiva Energi AS

(tall i millioner kroner)	Note	2021	2020
Driftsinntekter	11	124	151
Lønnskostnader	2, 13	-93	-89
Av-og nedskrivinger	4, 5	-16	-16
Andre (tap)/gevinster - netto	8	46	-5
Annen driftskostnad	11	-116	-92
Sum driftskostnader		-179	-202
Driftsresultat		-55	-51
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskaper	6	315	572
Inntekt fra investering i	6	570	772
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		44	73
Annen renteinntekt		26	32
Andre finansinntekter	14	100	114
Andre rentekostnader		-348	-375
Andre finanskostnader	14	-4	-30
Netto finansposter		705	1157
Resultat før skattekostnad		650	1106
Skattekostnad på ordinært resultat	3	-22	-78
Resultat etter skatt		628	1028
Årsresultat		628	1028
Disponering av årsresultat:			
Utbetalt og avsatt utbytte		758	1 020
Overført til/fra annen egenkapital		-130	8
Sum disponert		628	1028
Utvidet resultat			
Årsresultat		628	1 028
Estimatavvik pensjon etter skatt	13	20	-16
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		20	-16
Årets totalresultat		648	1012

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	3	41	52
Sum immaterielle eiendeler		41	52
Varige driftsmidler			
Bruksretteiendel	4	20	22
	5	19	38
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	6	28 081	27 912
Investeringer i aksjer og andeler	6, 7, 9	15 026	15 006
Langsiktig fordring konsernselskap	7, 11	4 900	5 879
Andre langsiktige fordringer	7	2 131	1
Sum finansielle anleggsmidler		50 137	48 798
Sum anleggsmidler		50 217	48 909
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	7, 11	0	87
Andre fordringer	7, 11	505	612
Sum fordringer		505	699
Bankinnskudd	7, 10	36	1 605
Sum omløpsmidler		541	2 304
Sum eiendeler		50 758	51 214

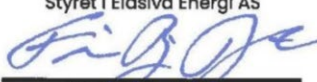
Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2021	31.12.2020
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 037	1 037
Overkurs		22 767	22 767
Sum innskutt egenkapital		23 804	23 804
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 609	10 719
Sum opptjent egenkapital		10 609	10 719
Sum egenkapital	12	34 412	34 523
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	13	66	95
Derivater	7, 9	82	94
Sum avsetning for forpliktelser		148	189
Langsiktig leieforpliktelse	5	11	30
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	7, 15, 16	9 400	8 200
Gjeld til kredittinstitusjoner	7, 15, 16	3 247	4 261
Sum annen langsiktig gjeld		12 647	12 461
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	7, 11, 15, 16	2 010	1 913
Kortsiktig leieforpliktelser	5	11	10
Leverandørgjeld	7	2	3
Betalbar skatt	3	0	4
Skyldig konsernbidrag		186	86
Skyldig utbytte		353	621
Skyldig offentlige trekk og avgifter		4	5
Derivater	7, 9	18	52
Annen kortsiktig gjeld	7, 11	957	1 319
Sum kortsiktig gjeld		3 539	4 011
Sum gjeld		16 345	16 691
Sum egenkapital og gjeld		50 758	51 214

Eidsiva.

Hamar, 23. mars 2022
Styret i Eidsiva Energi AS



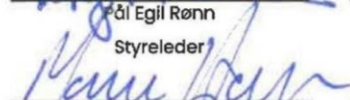
Pål Egil Rønn
Styreleder



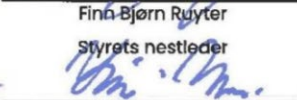
Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



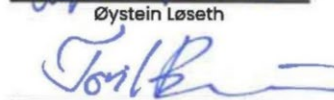
Øystein Løseth



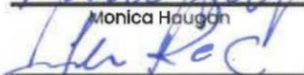
Monica Haugan



Heidi Ulmo



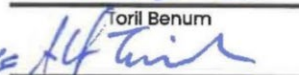
Toril Benum



John Renngård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andresen

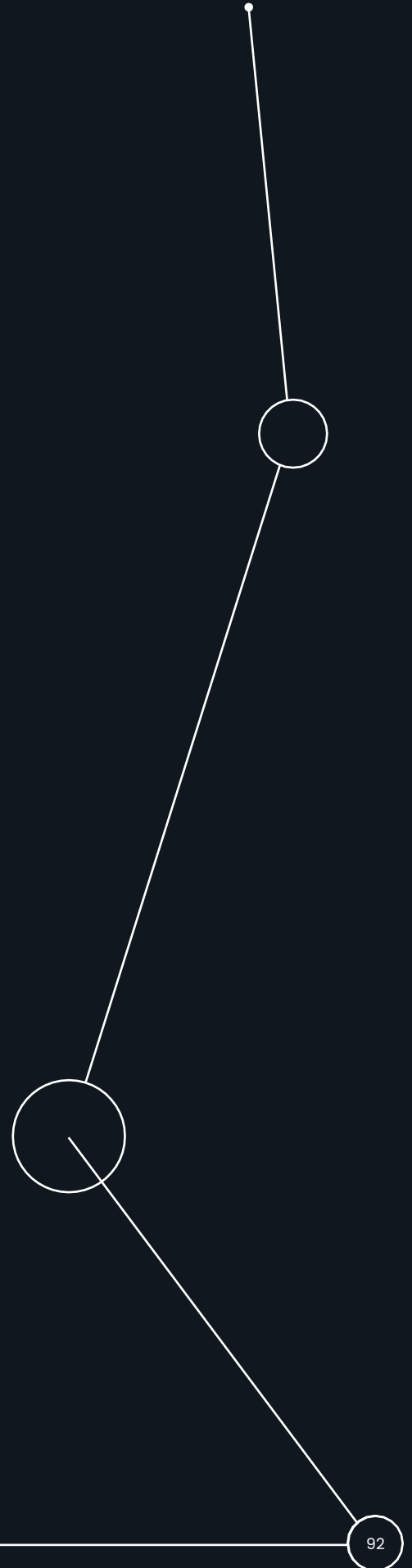
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra driften:			
Resultat før skattekostnad		650	1 106
Justeringer for:			
- Ordinære av- og nedskrivninger	4, 5	16	16
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	6	-22	-406
- Regnskapsmessig inntekt på investering i datterselskap	6	-863	-941
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelser		-46	5
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat		-4	2
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert		-5	10
Endring i kundefordringer og leverandører		102	-75
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-57	-515
Betalte skatter		-4	0
A: Netto kontantstrømmer fra driften		-232	-797
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	4	-5	-7
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-155	-27
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		36	584
Utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap		380	369
Innbetalinger på langsiktige fordringer		0	282
Utbetalinger av langsiktige fordringer		94	-1
Utbetalinger på konserninterne lånefordringer		-1 032	0
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-682	1 200
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	15	2 200	6 300
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto		90	1 062
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelser	15	-1 919	-5 674
Utbetalt utbytte		-1 026	-1 049
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-655	639
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		-1 569	1 042
Bankinnskudd 01.01		1 605	563
Bankinnskudd per 31.12		36	1 605
Betalingsmidler 31.12		36	1 605
Ubenyttet revolverende kreditt		2 500	2 000
Ubenyttet trekkrettighet på kassekreditt		500	500

Eidsiva.

Noter til regnskapet for Eidsiva Energi AS



Note 1 Regnskapsprinsipper

Eidsiva Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Vangsvæien 73, 2307 Hamar.

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3–9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 23. mars 2022.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi AS. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi AS er utarbeidet i henhold til full IFRS som fastsatt av EU.

1.1 Forenklet IFRS

Selskapet har anvendt følgende forenklinger fra innregnings- og vurderingsreglene i IFRS:

- IFRS 1 nr. 7 ble fraveket slik at man viderefører anskaffelseskost på investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper.
- IAS 10 nr 12 og 13 fravikes slik at utbytte og konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Selskapsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter:

- Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter, og ikke ansett som datterselskap eller tilknyttet selskap, er vurdert til virkelig verdi over resultat.

1.3 Bruk av estimat i utarbeidelsen av årsregnskapet

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig avskrivninger på varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser og derivater. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over innværende og fremtidige perioder.

1.4 Valuta

Selskapsregnskapet er presentert i norske kroner som både er den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

1.5 Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som forventes mottatt for varen eller tjenesten.

(a) Salg av tjenester

Driftsinntektene gjenspeiler opptjent verdi av tjenester hovedsakelig mot andre selskaper i konsernet.

(b) Renteinntekter

Renteinntekter resultatføres proporsjonalt over tid i samsvar med effektiv rente metoden. Inntekter fra investeringer inngår i finansinntekter.

(c) Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres i det året utbyttet/konsernbidraget avsettes i datterselskapet. Dette gjelder uansett om utbytte eller konsernbidrag refererer seg til opptjente resultater i morselskapets eiertid eller ikke. En slik utdeling kan medføre behov for å gjennomføre en verdifallstest.

Utbytte fra andre selskaper inntektsføres når aksjonærenes rettighet til å motta utbytte er fastsatt av generalforsamlingen. Utbytte og konsernbidrag presenteres under finansinntekter.

Konsernbidrag som avgis til datterselskap øker balanseført verdi av investeringen. Avgitt konsernbidrag regnskapsføres netto (etter skatt). Minoritetens andel av avgitt konsernbidrag til datterselskap klassifiseres som resultatdisponering.

1.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet. Etterfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og

vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives over forventet utnyttbar levetid, som er:

Transportmidler	8 år
Inventar og utstyr	3-12 år
Bygningsmessige påkostninger	5-10 år
Hytter og kunst	Avskrives ikke

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved avgang resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

1.7 Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin kontroll over enheten.

Aksjer i datterselskaper føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

Aksjer i tilknyttede selskaper er selskap der Eidsiva har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Investeringene føres til kost eller nedskrevet verdi dersom det har vært verdifall.

1.8 Finansielle eiendeler

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader (OCI) og amortisert kost. Klassifiseringen er basert på om instrumentene holdes i en forretningsmodell både for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer og for salg, og hvorvidt kontraktsfestede kontantstrømmer bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer.

1.9 Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer finansielle forpliktelser til amortisert kost. Finansielle forpliktelser til amortisert kost er forpliktelser som ikke er klassifisert som finansielt instrument til virkelig verdi over resultatet.

Finansielle forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi når utbetalingen finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost

beregnet ved bruk av effektiv rente-metode. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som en del av effektiv rente. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Finansielle forpliktelser klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

1.10 Verdifall på finansielle eiendeler balanseført til amortisert kost

For finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost innregnes det en tapsavsetning ut fra forventede kredittap. Dersom kredittrisikoen ikke har økt vesentlig siden førstegangs balanseføring måles tapsavsetningen, etterfølgende på hvert rapporteringstidspunkt, til et beløp som tilsvarer forventede kredittap over tolv måneder. Det vil si tapet som er forventet å inntreffe over eiendelens levetid, men som kan knyttes til begivenheter som inntreffer innen de første tolv månedene. Dersom kredittrisikoen for det finansielle instrumentet har økt vesentlig siden første gangs balanseføring, måles tapsavsetningen til et beløp som tilsvarer forventede kredittap i levetiden. Kundeordringer måles med bakgrunn i forventede kredittap i levetiden. De kumulative endringene i forventede kredittap i levetiden innregnes i resultatet på hvert rapporteringstidspunkt som gevinst eller tap ved verdifall.

1.11 Kundeordringer

Kundeordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundeordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundeordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrukket avsetning for inntruffet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

1.12 Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid. Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i bankinnskudd.

1.13 Egenkapital

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer med fradrag for skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.

1.14 Pensjonsforpliktelser og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

(a) Pensjonsforpliktelser

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som er en ytelsesplan. Den balanseførte forpliktelse knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidler.

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringsselskap, med unntak av noen få usikrede ordninger.

Et kjennetegn på en ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealderjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 % av sluttlønn, men hensyntatt levealderjustering.

Forbedring, innskrenkning eller andre endringer av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Såfremt forbedringen er opptjent ved regnskapsavleggelsen, kostnadsføres virkningen umiddelbart. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger med tilbakevirkende kraft, slik at de ansatte umiddelbart har en oppsatt rettighet, resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik) innregnes direkte i utvidet resultat.

Konsernet innførte innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1. juli 2016 og lukket den ytelsesbaserte pensjonsordningen. En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond hvor konsernet ikke har en juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

(b) Sluttvederlag

Sluttvederlag kommer til utbetaling når ansettelsesforholdet blir avsluttet av konsernet før normal pensjonsalder, eller når ansatte frivillig godtar nedbemanning mot en kompensasjon. Konsernet innregner sluttvederlaget på det tidligste av de følgende tidspunkter: a) når tilbud om sluttvederlag ikke lenger kan trekkes tilbake; eller b) når selskapet innregner kostnadene i forbindelse med restrukturering slik dette er definert i IAS 37 og restruktureringen inkluderer sluttvederlag. I tilfeller der tilbud om sluttvederlag gis for å oppmuntre til frivillig avgang, måles forpliktelsen basert på antall ansatte som forventes å akseptere tilbudet. Sluttvederlag som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen diskonteres til nåverdi.

1.15 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente-metode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

1.16 Betalbar og utsatt inntektsskatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og endringer i utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

Utsatt skattefordel er balanseført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapet vil regnskapsføre tidligere ikke regnskapsført utsatt skattefordel i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere utsatt skattefordel i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel på midlertidige forskjeller er beregnet i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt på balansedagen hvor den midlertidige forskjellen har oppstått.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt føres opp til nominell verdi og er klassifisert som immateriell eiendel eller langsiktig forpliktelse i balansen. Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

1.17 Andre avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting

av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

1.18 Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer selskapet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag. Selskapet leieavtaler er i hovedsak knyttet til avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregnes en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel for alle leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregnes leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

Selskapet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet

- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Selskapet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt konsernet

Selskapet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Selskapet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Note 2 Lønnskostnader, årsverk, godtgjørelse mm.

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Lønninger	64	59
Arbeidsgiveravgift	12	10
Pensjonskostnader (note 13)	17	14
Andre ytelser	0	6
Sum lønnskostnader	93	89
Antall årsverk	71	76

Revisor - spesifikasjon av honorar

(tall i tusen kroner)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	691	802
Skatterådgivning	22	68
Andre rådgivningstjenester	141	464
Sum	854	1 334

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

Note 3 Skatt

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt	0	4
Skatt på avgitt konsernbidrag	17	19
Endring utsatt skatt	5	55
Sum skattekostnad	22	77
Beregning av årets skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	650	1106
Permanente forskjeller	-550	-754
Endring i midlertidige forskjeller	-48	29
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	26	-21
Avgitt konsernbidrag	-77	-86
Skattepliktig inntekt i resultatet	0	274
Endring underskudd til fremføring	0	-257
Skattepliktig inntekt	0	17
Betalbar skatteprosent	22%	22%
Betalbar inntektsskatt av årets resultat	0	4

Oversikt over midlertidige forskjeller

(tall i millioner kroner)	2021	2020	Endring
Driftsmidler	-4	-4	1
Fordringer	-42	-42	0
Gevinst og tapskonto	2	3	1
Derivater og agio	-97	-136	-39
Pensjonsforpliktelser	-66	-95	-29
Andre avsetninger	-21	-2	18
Sum midlertidige forskjeller i balansen	-228	-276	-48
Fusjonsfordring	42	42	0
Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen	-186	-235	-48
Skattesats	22%	22%	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-41	-52	
Utsatt skattefordel i balansen	-41	-52	-11

Avstemming av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Resultat før skatt * skattesats	143	243
Regnskapsført skattekostnad	22	77
Differanse	121	166

Forklaring på differanse:

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Permanente forskjeller * skattesats	-121	-166
Sum	-121	-166

Note 4 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Hytter, påkost, kunst etc.	Inventar, utstyr	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost per 01.01.	8	70	79
Tilgang driftsmidler	0	5	5
Avgang/utrangert driftsmidler	0	-6	-6
Anskaffelseskost 31.12.	8	69	78
Akk. avskrivninger 31.12.	-1	-57	-58
Bokført verdi per 31.12.	7	13	20
Årets avskrivninger	0	-7	-7
Avskrivningssats	0%- 8,3%	8,3-33%	
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært	

Note 5 Leieavtaler

Eidsiva Energi har anvendt IFRS 16 med start fra 01.01.2019. Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Ved tidspunktet for tiltredelse av en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av de fremtidige leiebetalingene. Tilsvarende vil eiendelen gjenspeile retten til bruk av den underliggende eiendelen i leieperioden. Leieforpliktelsen måles til nåverdien av de gjenstående leiebetalinger neddiskontert.

Avskrivninger av bruksretteiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet. Der det i leieavtaler inngår tjenesteelementer, separeres verdien av tjenesteelementene slik at disse ikke inngår i verdier innregnet i balansen.

Selskapet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Konsernet vurderer fortløpende om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utøvd.

Bruksretteiendeler vil bli vist på en egen linje i balansen, mens leieforpliktelsen vil bli vist på egen linje som henholdsvis langsiktig og kortsiktig leieforpliktelse.

Selskapets bruksretteiendeler består av leie av eiendom og annet.

Eidsiva Energi har under 2021 inngått en avtale med Utstillingsplassen om bygging av nye kontorlokaler som på sikt vesentlig vil påvirke bruksretten og leieforpliktelsen.

(tall i millioner kroner)	Bruksretteiendel
Per 1. januar 2020	
Anskaffelseskost	54
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-8
Balanseført verdi 01.01.20	46
Regnskapsåret 2020	
Balanseført verdi 01.01.20	46
Tilgang	8
Årets avskrivninger	-8
Tilgang akkumulerte avskrivninger	-8
Balanseført verdi 31.12.20	38
Per 31. desember 2020	
Anskaffelseskost	62
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-25
Balanseført verdi 31.12.20	38
Regnskapsåret 2021	
Balanseført verdi 01.01.21	38
Tilgang akkumulerte avskrivninger	
Årets avskrivninger	-8
Balanseført verdi 31.12.21	19
Per 31. desember 2021	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-33
Balanseført verdi 31.12.21	19

Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.

Leieforpliktelse

(tall i millioner kroner)	2021	2020
År 0-1	11	10
År 2-5	12	34
Sum	23	44
Diskonteringseffekt	-1	-4
Nåverdi av leiebetalinger	22	40

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner)	2021	2020
År 0-1	11	10
År 2-5	11	30
Sum	22	40

Note 6 Aksjer og andeler

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	På- lydende	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen i mkr
Investering i datterselskap						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 150 000	100,0 %	23 637
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	201	201 000	1 000	100,0 %	644
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	225	225 060	1 001	100,0 %	2 049
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	177	176 503 000	1	90,1 %	766
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	96	4 800 000	20	100,0 %	985
Heggvin Utvikling AS	Hamar	0	300	100	100,0 %	0
Vardal Utvikling AS	Hamar	0	300	100	100,0 %	0
Sum						28 081

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2021	Årsresultat 2021	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen
Investering i tilknyttet selskap					
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	8 856	1 527	42,8 %	14 927
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	130	-16	35,0 %	57
Celtic Norse AS	Steinkjer	2	0	33,3 %	1
Sum					14 985
Investeringer i aksjer og andeler					
Egenkapitaltilskudd KLP					41
Sum					41
Sum investering i tilknyttede selskap og andre aksjer og andeler					
15 026					

Inntekt fra investering i datterselskap (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført konsernbidrag fra Eidsiva Bioenergi AS	175
Inntektsført konsernbidrag fra Eidsiva Bredbånd AS	140
Sum	315

Inntekt fra investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS	548
Gevinst salg av Laje og etteroppgjør fra Fjordkraft	22
Sum	570

Note 7 Balanseopplysning for finansielle instrumenter etter kategori

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt for finansielle instrumenter i balansen.

Per 31.12.2021

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap	4 900	4 900
Annen langsiktig fordring	2 131	2 131
Investeringer i aksjer og andeler	15 026	15 026
Kundefordringer og andre fordringer	505	505
Bankinnskudd	36	36
Sum	22 597	22 597

Forpliktelser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		9 400	9 400
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 247	3 247
Kortsiktig lån		2 010	2 010
Utbytte		353	353
Skyldig offentlig trekk og avgifter		4	4
Derivater	100		100
Leverandørgjeld		2	2
Annen kortsiktig gjeld		957	957
Sum	100	15 972	16 072

Per 31.12.2020

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap	3 868	3 868
Annen langsiktig fordring	2 012	2 012
Investeringer i aksjer og andeler	15 006	15 006
Kundefordringer og andre fordringer	699	699
Bankinnskudd	1 605	1 605
Sum	23 190	23 190

Forpliktelser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser		Sum
	målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	
Obligasjonslån		8 200	8 200
Gjeld til kredittinstitusjoner		4 261	4 261
Kortsiktig lån		1 913	1 913
Utbytte		621	621
Skyldig offentlig trekk og avgifter		5	5
Derivater	146		146
Leverandørgjeld		3	3
Annen kortsiktig gjeld		1 319	1 319
Sum	146	16 320	16 466

Derivater er i balansen presentert dels som langsiktig og dels som kortsiktig forpliktelse.

Note 8 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Verdiendring rentesikringer	46	-5
Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter	46	-5

Note 9 Vurdering av virkelig verdi finansielle instrumenter

Tabellen under viser selskapets virkelig verdimålinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Verdsettelse basert på noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Verdsettelse som baserer seg på (1) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (2) modeller som benytter priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller

transaksjoner og (3) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse

Metoder som brukes til å verdsette finansielle instrumenter inkluderer:

Derivater

Virkelig verdi av renteswapper beregnes som nåverdi av estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2021:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Forpliktelser			
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet			
Derivater		100	100
Sum forpliktelser		100	100

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2020:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Forpliktelser			
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet			
Derivater		146	146
Sum forpliktelser		146	146

Note 10 **Bankinnskudd - bundne midler**

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Bundne midler vedrørende skattetrekk	4	4

Note 11 Nærstående parter

Eidsiva Energi AS er morselskapet i Eidsivakonsernet. Eierne er Innlandet Energi Holding AS, Hafslund AS, samt Åmot kommune.

Det vises til note 28 i konsernregnskapet som spesifiserer selskap og virksomheter som inngår i konsernet som datterselskaper, tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet.

a) Transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Salg av varer og tjenester		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	104	113
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	8	8
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	6	26
Sum	119	147

Avtale om salg av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Salg av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Kjøp av varer og tjenester		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	3	3
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	1	0
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
Sum	4	3

Avtale om kjøp av varer og tjenester er inngått til markedsmessige vilkår. Kjøp av administrative tjenester er basert på kostnadsdekning med påslag for fortjeneste.

b) Ytelser til ledende personer

Det vises til konsernets noter når det gjelder ytelser til ledende personer.

c) Balanseposter knyttet til transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Langsiktige fordringer		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	3 868	4 068
Innfridd lån i løpet av året	0	-900
Opptak nytt lån i løpet av året	1 032	700
Beregnete renter	44	73
Mottatte renter	-44	-73
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	0
Sum utgående balanse	4 900	3 868

Fordringene er knyttet til markedsmessige vilkår. Det er ikke avtalt nedbetalingsplan for fordringene.

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	16	32
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	315	572
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	0
Sum	331	604
Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	836	1 232
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	0	0
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	186	86
Sum	1 022	1 318

Kortsiktige fordringer og gjeld fremkommer fra ordinære løpende forretningstransaksjoner mellom selskapene og er basert på markedsmessige betingelser.

Note 12 Egenkapital

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2020	1 037	22 767	10 719	34 523
Årets resultat			628	628
Utvidet resultat			20	20
Avsatt utbytte			-758	-758
Egenkapital 31.12.2021	1 037	22 767	10 609	34 412

Det vises til konsernets noter når det gjelder spesifikasjon av aksjonærer med videre.

Note 13 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenestepensjonsordning etter tariffavtale. Fra 1. juli 2016 har alle nyansatte blitt tilknyttet en innskuddspensjonsordning. Fra samme dato valgte en andel av selskapets daværende ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1. januar 1963 fra ytelsespensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2021. Per 1. januar 2022 er det 57 aktive i denne ordningen.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 3 ansatte per 1.

januar 2022. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2021.

I tillegg eksisterer det en ytelsesordning der det gjenstår 11 aktive i alder 60–70 år, som sikrer den pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening, men hensyntatt justering av levealder. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter aldersuføre og ektefelle/barnepensjon. Ytelsesordningen omfatter pr 01.01.2022 251 med oppsatte rettigheter og 195 pensjonister. Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2021 er det benyttet dødelighetstabell K2013BE som tar utgangspunkt i analyser av dødelighet i livsforsikringsbestanden i Norge med framskrivning.

Spesifikasjon av årets pensjonskostnad

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5	7
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	5	7
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-4	-6
Netto pensjonskostnad	6	9
Omkostninger	1	1
Planendring/Avkostning	4	0
Arbeidsgiveravgift	2	1
Pensjonskostnad ytelsesordningen	13	11
Innskuddspensjon, inkl. arbeidsgiveravgift	5	3
Årets pensjonskostnad	17	14
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	-26	21
Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen	-8	35

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)	31.12.21	31.12.20
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	340	343
Pensjonsmidler 31.12	-282	-259
Netto pensjonsforpliktelse	58	83
Arbeidsgiveravgift	8	12
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	66	95

(tall i millioner kroner)	2021	2020	Akkumulert 2021
Årets estimatavvik før skatt, ført mot egenkapitalen	-26	21	-3

Økonomiske forutsetninger

	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2020
Diskonteringsrente	1,7 %	1,5 %	2,3 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,7 %	1,5 %	2,3 %
Forventet lønnsregulering	2,5 %	2,0 %	2,3 %
Forventet G-regulering	2,3 %	1,8 %	2,0 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	1,5 %	1,0 %	1,2 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske

faktorer. Som uttaksrate AFP er benyttet 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år.

Note 14 Agio

Selskapet har langsiktig lån og bankinnskudd i valuta. Ved årsskiftet 31.12.2021 er begge postene vurdert til kurs per 31.12.2021.

Netto agiogevinst i 2021 er 5 millioner kroner (agiotap 10 millioner kroner i 2020).

Note 15 Lån

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Langsiktig lån		
Obligasjonslån	9 400	8 200
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 247	4 261
Sum langsiktig gjeld	12 647	12 461
Kortsiktig lån		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	2 010	1 913
Sum kortsiktige lån	2 010	1 913
Sum lån	14 657	14 373

Avdragsprofil rentebærende gjeld

År	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
Obligasjonslån	500	750	500	1 200	500	5 950	9 400
Gjeld kredittinstitusjoner	1 510	468	148	128	128	2 875	5 257
Sum	2 010	1 218	648	1 328	628	8 825	14 657

En betydelig andel av selskapets gjeldsportefølje er kvotert med Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på selskapets renteesponering

Note 16 Pantstillelser og garantier

(tall i millioner kroner)	2021	2020
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	14 657	14 373


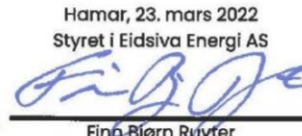
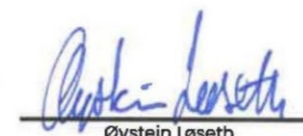
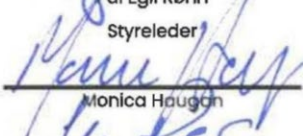
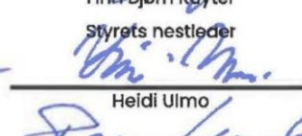
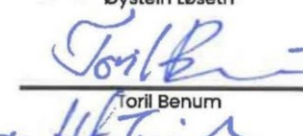
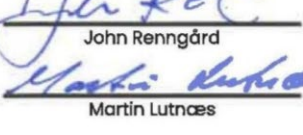
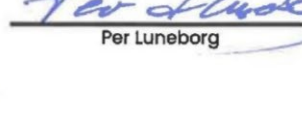
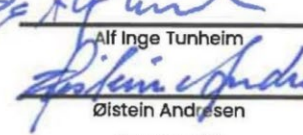


Utover bokført gjeld har Eidsiva Energi AS inngått konsernkontoavtale med kassekredittlimit på 500 millioner kroner. Heleide datterselskap i konsernet inngår i en konsernbankkontoordning. Selskap som inngår i denne ordningen har et solidarisk selvskyldneransvar for samlet trekk på konsernbankkontoen begrenset oppad til 500 millioner kroner som er trekkrammen. I tillegg har selskapet ubenyttede trekkrettigheter på 2,5 milliarder kroner. Selskapet har avgitt negativ pantsettelseserklæring for disse forhold.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2021 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med den beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Hamar, 23. mars 2022
Styret i Eidsiva Energi AS

 Pål Egil Rønn Styreleder	 Finn-Bjørn Ruyter Styrets nestleder	 Øystein Løseth
 Monica Haugan	 Heidi Ulmo	 Toril Benum
 John Renngård	 Per Luneborg	 Alf Inge Tunheim
 Martin Lutnæs		 Øistein Andresen Konsernsjef

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Eidsiva Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Eidsiva Energi AS' revisor sammenhengende i 1 år fra valget på generalforsamlingen den 6. mai 2021 for regnskapsåret 2021.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Sentrale forhold ved revisjonen

Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen

Anskaffelser av nettanlegg

Eidsiva Energi gjennomfører utbygging, vedlikehold og oppgradering av nettanlegg i vesentlig omfang. Nettanlegg har per 31. desember 2021 en balanseført verdi på MNOK 16.363 og tilhørende anlegg under utførelse på MNOK 1.849. I 2021 er det anskaffet nettanlegg for MNOK 1.811.

For anskaffelser er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til hvorvidt de skal aktiveres eller kostnadsføres, regnskaps- og skattemessig.

For anlegg under utførelse er det skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av ferdigstillestidspunktet, og dermed tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler. Videre er det ved ferdigstillestidspunktet skjønnsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av forventet levetid og til hvorvidt utgifter kostnadsføres eller aktiveres.

Inntekter fra nettanlegg reguleres av Norges vassdrags- og energidirektorat. Inntektsrammen er nært knyttet til verdien av anlegg. Ledelsens anvendelse av skjønn knyttet til regnskapsmessig behandling av nettanlegg er en sentral faktor ved beregning av inntektsrammen.

På grunn av anskaffelsen vesentlige størrelse, graden av skjønn som ledelsen må utøve og vurderingenes påvirkning på tillatt inntekt, er dette et sentralt forhold ved revisjonen.

Ledelsen har forklart hvordan skjønn benyttes i note 3 og 6.

Vi har gjennomgått Eidsivas retningslinjer og prosess for anskaffelser av nettanlegg, og har vurdert utforming og implementering av kontroller knyttet til prosessen. Vi har kontrollert om sentrale deler av implementert internkontroll fungerte ved å teste nøkkelkontroller knyttet til oppfølging av anskaffelser. Testene avdekket ikke avvik av betydning.

Vi har innhentet sentral underdokumentasjon og gjennomført møter og diskusjoner med nøkkelpersoner for å utfordre ledelsens skjønnsmessige vurderinger knyttet til:

- hvorvidt kostnader burde aktiveres eller kostnadsføres, regnskaps- og skattemessig,
- tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler, og
- anslag for forventet levetid.

Vi fant at underlagsdokumentasjonen harmonerte med ledelsens vurderinger og at fastsettelse av forventet levetid og kostnadsføring og aktivisering var gjort konsekvent fra sak til sak.

Vi har kontrollert at informasjonen i notene vedrørende nettanlegg tilfredsstiller kravene etter regnskapsreglene.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen



- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.

(3)



- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Hamar, 23. mars 2022

PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2022-04-04 17:45



This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Eidsiva.

Postboks 4100
2307 Hamar

[eidsiva.no](https://www.eidsiva.no)