



Eidsiva

Årsrapport 2019



Innhold

Transaksjonen med Hafslund E-CO	3
Nøkkeltall	6
Eidsiva Energi Konsern	9
Årsberetning	9
Resultatregnskap	24
Balanse	26
Avstemming av konsernets egenkapital	28
Kontantstrømoppstilling	29
Noter	30
Eidsiva Energi AS	93
Resultatregnskap	93
Balanse	94
Kontantstrømoppstilling	96
Noter	97
Erklæring fra styret og konsernsjef	115
Revisors beretning	116



Transaksjonen med Hafslund E-CO

Eidsivakonsernet har de siste årene hatt ønske om å vokse strukturelt. Det har vært gjennomført flere samtaler med mulige samarbeidspartnere, spesielt regionalt i Hedmark og Oppland, uten å lykkes.

I april 2018 ble det opprettet kontakt med Oslo kommune og konsernet Hafslund E-CO for å drøfte muligheter for et nærmere samarbeid de to konsernene imellom. Dette resulterte i at styrene i Eidsiva Energi og Hafslund E-CO høsten 2018, gjennom en intensjonsavtale, ble enige om å se nærmere på mulighetene for å integrere hovedvirksomhetene, produksjon- og nettvirksomhetene, i de to konsernene.

I mars 2019 ble styrene enige om hovedtrekkene i en avtale om integrasjon og i løpet av våren 2019 ga eierne i Eidsiva Energi sin tilslutning. I bystyremøte 19. juni ga Oslo kommune sin tilslutning og selskapenes generalforsamlinger behandlet og vedtok integrasjonen i løpet av juni 2019. Norges så langt største fastlandstransaksjon ble gjennomført 30. september 2019.

Bakgrunnen for integrasjonen var et ønske om å styrke og rendyrke produksjonsvirksomheten og nettvirksomheten i de to konsernene ved å samle produksjonsselskapene i Hafslund E-CO-strukturen, samle nettselskapene i Eidsiva-strukturen, samt innlede et samarbeid mellom Hafslund E-CO og Eidsiva Energi gjennom krysseierskap.

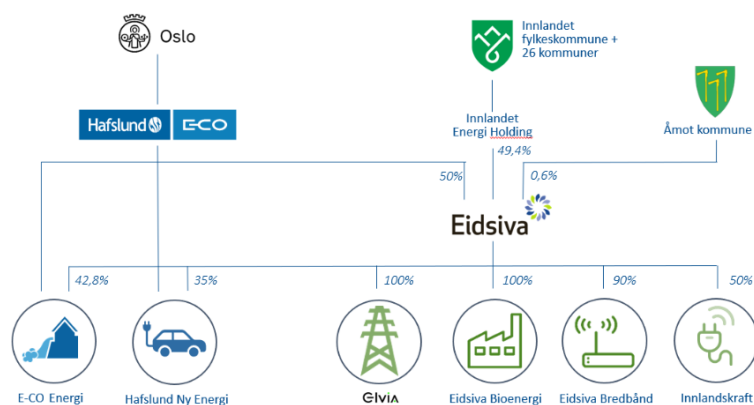
Samlingen av to sterke kompetansemiljøer innen vannkraftproduksjon og elforsyning gir et unikt utgangspunkt for å skape langsiktige verdier.

Integrasjonen er hovedsakelig en byttetransaksjon som for Eidsivakonsernet har medført følgende:

- Eidsiva Vannkraft er overført til Hafslund E-CO fra Eidsiva Energi og har blitt et 100 prosent eid datterselskap av E-CO Energi (Hafslund E-CO Vannkraft fra mars 2020).
- Hafslund Nett ble overført til Eidsiva Energi og ble et 100 prosent eid søsterselskap til Eidsiva Nett. Hafslund Nett og Eidsiva Nett ble fusjonert i desember 2019 og endret navn til Elvia AS.
- Eidsiva Energi ble eier av 42,8 prosent i E-CO Energi.
- Hafslund E-CO ble eier av 50 prosent i Eidsiva Energi gjennom sitt heleide datterselskap Hafslund AS.
- Hafslund E-CO mottok i overkant av fire milliarder kroner som kontant oppgjør som netto vederlag i transaksjonen inkludert nødvendige arbeidskapitaljusteringer.

Konsernstrukturene etter transaksjonen er som følger (forenklet framstilt):

To konsern i krysseierskap



Vederlag i transaksjonen

Transaksjonen med Hafslund E-CO er en byttransaksjon med krysseierskap mellom partene. Avgitt og mottatte vederlag i transaksjonen består av aksjer, ansvarlig lån og kontanter.

Verdiene på aksjene som byttes i transaksjonen er fastsatt som et resultat av verdivurderinger av begge parter (Hafslund E-CO og Eidsiva). Eksterne rådgivere er benyttet for å bistå i beregningene. Aksjene som byttes er ikke børsnotert og har følgelig ingen observerbar markedsverdi. Det er derfor benyttet verdsettelsesmodeller basert på diskonterte kontantstrømmer. Verdsettelsene er basert på metode, estimater og forutsetninger satt av Hafslund E-CO og Eidsiva Energi. Estimering av virkelig verdi omfatter iboende usikkerhet. Det er ingen betingede vederlag i transaksjonen med Hafslund E-CO.

Som kontantvederlag betalte Eidsiva Energi i overkant av fire milliarder kroner til Hafslund E-CO. 3,3 milliarder kroner var netto oppgjør for transaksjonene og for at begge konsern skulle oppnå en rimelig kapitalstruktur etter transaksjonen. Resterende andel av kontantoppgjøret var arbeidskapitaljusteringer. Kontantoppgjøret er finansiert ved kortsiktig brofinansiering og gir unormalt høy andel på første års avdrag lån.

Virksomheten i Innlandet

Gjennom transaksjonen har Eidsiva Energi blitt 100 prosent eier av Norges største nettvirksomhet med over 900 tusen kunder og cirka 16 milliarder kroner i NVE-kapital.

I tillegg har konsernet blitt en betydelig eier i E-CO Energi, som er Norges nest største kraftprodusent. Eidsiva har gjennom dette eierskapet nesten doblet sin andel i kraftproduksjon.

Eidsivas øvrige virksomhet ble ikke direkte berørt av transaksjonen. Eidsivakonsernet vil derfor fortsette å investere i lønnsom bredbånds- og infrastrukturbygging i Innlandet. Øvrige virksomheter, herunder Bioenergi og strømsalg til sluttbruker, vil også videreutvikles med sikte på fortsatt verdiskapning og lønnsomhet.

Eidsiva hadde før transaksjonen en betydelig aktivitet innen bredbånd/ fiberinfrastruktur som skal fortsette med lønnsom infrastrukturbygging, og Bioenergi (fjernvarme og forbrenning av avfall) og strømsalg til sluttbruker som skal videreutvikles med sikte på fortsatt verdiskapning og lønnsomhet.

Det foreligger et avtaleverk som regulerer konsernene framover. Innlandet Energi Holding er selskapet hvor de tidligere regionale eierne av Eidsiva Energi har samlet sitt eierskap, med ett unntak; Åmot kommune valgte fortsatt å være direkte eier i Eidsivakonsernet. Konsernet har derfor tre eiere. Åmot kommune er ikke en del av avtaleverket.

Det er i avtaleverket fastslått at Eidsivakonsernets hovedkontor skal ligge på Hamar og at konsernledelsen skal være lokalisert på Hamar slik at eierstyringen og forvaltningen av konsernets virksomhet faktisk utøves fra Hamar. Det samme gjelder for nettvirksomheten. Produksjonsselskapet skal ledes fra Oslo, men fagmiljøet som er etablert på Lillehammer innenfor teknisk og operativ drift samt fysisk produksjonsforvaltning skal styrkes og få en utvidet rolle.

Avtaleverket har også bestemmelser for hvordan videre strukturutvikling for begge konsernene skal behandles. Utgangspunktet er at Eidsivakonsernet skal være den konsoliderende enhet. Hvis Eidsiva som følge av dette blir eier av produksjonsvirksomhet, skal denne virksomheten overføres til E-CO Energi.

Proformatall

Transaksjonen som ble gjennomført 30. september 2019 har hatt vesentlig påvirkning på regnskapet for 2019. Det vises til omtale om dette i note 2 til konsernregnskapet.

Konsernregnskapet for 2019 inkluderer solgt virksomhet for årets ni første måneder og overtatt virksomhet for siste kvartal. Regnskapstallene er av den grunn ikke sammenlignbare med 2018 regnskapet som består av Eidsivakonsernets selskapsstruktur i 2018.

For å gi innsikt i hvordan driften ville sett ut hvis strukturen som er etablert i 2019 hadde vært gjeldende for hele 2018 og 2019, er det utarbeidet proformatall for resultatet for begge årene. Det er større usikkerhet til proformatallene enn vanlig rapportering.

Proformatall

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Resultatregnskapet		
Salgsinntekter	8 530	8 124
Kjøp av varer og energi	-3 627	-3 793
Personalkostnader	-711	-733
Av- og nedskrivninger	-1 375	-1 165
Andre driftskostnader	-1 480	-1 319
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	615	509
Andre tap/gevinster	42	46
Driftsresultat	1 993	1 669
EBITDA	3 369	2 834

Nøkkeltall

		2019	2018	2017	2016	2015
Resultatregnskapet						
Driftsinntekter	mkr	4 407	4 430	3 956	4 005	4 143
EBITDA	mkr	1 722	1 380	1 492	1 430	1 214
Driftsresultat	mkr	944	865	1 034	998	653
Resultat før skatt	mkr	651	412	720	745	330
Årsresultat	mkr	4 982	234	506	506	198
Vesentlige engangsposter ¹⁾	mkr	4 085	-247	-	89	-
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	896	481	506	403	198
Balanse						
Totalkapital	mkr	44 627	19 718	18 895	17 840	16 504
Egenkapital	mkr	23 990	7 558	5 942	5 635	5 292
Frie likviditetsreserver	mkr	3 200	1 778	1 694	1 361	1 493
Forfall neste 12 måneder	mkr	5 491	1 346	542	1 367	1 338
Rentebærende gjeld	mkr	13 775	8 240	8 992	8 518	7 760
herav ansvarlig lån	mkr	-	-	1 519	1 519	1 519
Kontanter, bankinnskudd	mkr	1 492	367	291	122	328
Netto rentebærende gjeld	mkr	12 268	7 889	8 740	8 398	7 465
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	2 062	1 086	1 691	501	1 127
Betalt utbytte til eier	mkr	-243	-150	-175	-200	-203
Renter ansvarlig lån	mkr	-	-339	-106	-106	-106
Utbetaling av kjøp av driftsmidler	mkr	-1 916	-1 291	-1 206	-968	-1 110
Nøkkeltall ²⁾						
EBITDA margin	%	39	31	38	36	29
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	3,1	5,2	5,9	6,4	4,0
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	%	31,6	6,6	8,0	8,2	4,2
ROACE ³⁾	%	19,1	3,2	5,1	7,3	5,3
Egenkapitalandel	%	54	38	39	40	40
FFO	mkr	1 220	877	1 068	1 051	893
FFO/netto rentebærende gjeld	%	10	11	15	15	15
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		7,1	5,7	4,8	4,8	4,9
EBITDA / Renter		5,1	5,6	5,9	5,8	5,6
FFO / Rentekostnader		3,6	1,5	3,0	3,0	2,8

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

²⁾ Ansvarlig lån klassifisert som egenkapital

³⁾ Inklusive gevinst ved avhendelse av virksomhet.

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. I regnskapet for 2016 er gevinst ved salg av markedsvirksomheten på 89 millioner klassifisert som en engangspost.

Definisjoner

EBITDA:	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
Rentebærende gjeld:	Ved beregning av nøkkeltall er ansvarlig lånekapital til eiere betraktet som egenkapital. Pensjonsforpliktelse er ikke inkludert i rentebærende gjeld
Netto rentebærende gjeld:	Rentebærende gjeld (se over) ÷ kontanter/bankinnskudd
Sysselsatt kapital:	Bokført egenkapital + netto rentebærende gjeld (se over) + ansvarlig lånekapital til eiere
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 Energi Konsern

9	Årsberetning
26	Balanse
24	Resultatregnskap
28	Avstemming av konsernets egenkapital
29	Kontantstrømoppstilling
30	Noter

Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning

Endringer og vekst for Eidsiva

I 2019 ble produksjons- og nettvirksomhetene i Eidsiva og Hafslund E-CO slått sammen og lagt i hvert sitt konsern. Den historisk store transaksjonen la grunnlaget for større og sterkere miljøer innenfor fornybar kraftproduksjon og energidistribusjon.

Etter transaksjonen gjennomført 30. september i 2019 eier Eidsiva Energi AS 100 prosent av aksjene i Hafslund Nett. Det sammenslåtte nettselskapet fikk ved utgangen av 2019 navnet Elvia. Nettselskapet er Norges største, med om lag 900 000 kunder. Elvia har hovedkontor på Hamar. Produksjonsvirksomheten ble samlet i Hafslund E-CO-konsernet i selskapet E-CO Energi (Hafslund E-CO Vannkraft fra mars 2020), hvor Eidsiva Energi AS har en eierandel på 42,8 prosent. Eidsivas hovedkontor er på Hamar.

Regnskapstallene for 2019 må sees i sammenheng med endringene i virksomheten som følge av transaksjonen med Hafslund E-CO, og er ikke sammenlignbare med tilsvarende tall for 2018. Driftsinntektene ble 4,4 milliarder kroner. Driftsresultatet for 2019 ble 944 millioner kroner og resultat før skatt ble 651 millioner kroner. Etter skatt er resultatet fra videreført virksomhet 523 millioner kroner.

Konsernet har transaksjonsteknisk solgt vann- og vindkraftvirksomheten, noe som har gitt en gevinst på i overkant av fire milliarder kroner. Gevinsten framkommer i regnskapet som «Avhendet virksomhet» sammen med resultatet av denne virksomheten for årets ni første måneder.

Det høye investeringsnivået for fiberutbygging i Innlandet er gjennom 2019 opprettholdt. Dette bidrar til at stadig flere får tilbud om fiberoppkobling. 66,5 prosent av Innlandets om lag 180 000 husstander hadde per midten av 2019 et tilbud om fiberbredbånd. Eidsiva mener fiberbasert høyhastighets bredbånd er en grunnforutsetning for å kunne bo og jobbe i Innlandet, og at fiberoppkobling bør være en universell rettighet på lik linje med strømtilførsel. Nettvirksomheten fullførte i 2019 arbeidet med å styrke forsyningssikkerheten på tvers av Mjøsa og mot Nord-Odal. Installeringen av automatiske strømmålere ble ferdigstilt, og regionalnettet i Nord-Østerdalen og Elverum ble oppgradert.

Nettvirksomheten i sør (tidligere Hafslund Netts forsyningsområde) har ved utbygging av Hovinmoen transformatorstasjon sørget for økt leveringssikkerhet til Gardermoen flyplass og vekstområdet rundt. I Østfoldområdet er det påbegynt og gjennomført store utbedringer av nettet, blant annet med 47kV kabel i Fredrikstad, forsterkning av linjestrekk og stasjoner mellom Hasle – Råde – Halmstad, samt nytt forsterket kabel- og linjeanlegg mellom Kråkerøy og Hvaler. Leveringssikkerheten i Stor-Oslo er også styrket med en rekke oppgraderinger og utvidelser i regionalnettet.

Den samlede energileveransen fra Eidsiva Bioenergi inkludert datterselskaper, ble 425 GWh. Det ble gjennomført oppkobling av nye kunder med et totalforbruk på 13,5 GWh.

Strømsalgssamarbeidet med Gudbrandsdal Energi Holding gjennom det felleseide selskapet Innlandskraft AS utviklet seg også positivt med en omsetning på 2,4 milliarder og et samlet strømsalgsvolum på 4,6 TWh.

Eidsivas eierandeler i Moelven Industrier ble i 2019 avtalt solgt med formell transaksjonsdato i første kvartal 2020. Kjøpere ble Glommen Mjøsen Skog og Viken Skog.

Som resultat av transaksjonen med Hafslund E-CO 30. september vil nøkkelinformasjon om utbygging og drift av vann- og vindkraft primært omtales i Hafslund E-COs årsrapport for 2019.

Transaksjonen mellom Eidsiva Energi, Innlandet Energi Holding og Hafslund E-CO

Eidsivakonsernet har siden etableringen i år 2000 utviklet seg til å bli en betydelig aktør innen fornybar energi og samfunnskritisk infrastruktur.

Kraftbransjen har gjennom mange tiår vært stabil, men er nå inne i en storstilt endring.

«Elektrisitetssektoren opplever sin mest dramatiske transformasjon siden etableringen for mer enn ett hundre år siden» (World Energy Outlook 2018).

Bransjeendringene preger også Eidsivas industrielle og kommersielle løsninger innen produksjon, distribusjon og bruk av elektrisitet. Som følge av nye myndighetskrav, teknologiutvikling og endret forbrukeradferd stilles det skjerpede krav til både kraftbransjen og Eidsiva. For å møte disse endringene kreves det tilgang til riktig kompetanse, økt effektivitet og større tilgang til kapital. Eidsivas styre har derfor nedfelt i konsernets strategi et mål om å styrke Eidsiva innen disse områdene.

Eidsiva har siden etableringen hatt mål om å vokse gjennom samarbeid og sammenslåinger med utgangspunkt i Innlandet. Invitasjon til samarbeid med de ni øvrige regionale kraftselskapene i Innlandet gav ikke resultater. Våren 2018 inviterte Oslo Kommune til sonderinger omkring samarbeid med Hafslund E-CO. Etter ett år med kartlegginger og forhandlinger forelå et avtaleverk som både styrene og eierne gav sin tilslutning til sommeren 2019. Transaksjonen ble gjennomført 30. september 2019.

Bakgrunnen for integrasjonen er å styrke og rendyrke produksjons- og nettvirksomheten i de to konsernene ved å

- Samle produksjonsselskapene i Hafslund E-CO
- Samle nettselskapene i Eidsiva

Gjennom et krysseierskap er to sterke kompetansemiljøer innen vannkraftproduksjon og elektrisitetsforsyning samlet. Dette gir et solid utgangspunkt for å skape langsiktige verdier for eierne. Eidsiva har i tillegg etablert lønnsomme virksomheter i Innlandet innen bredbånd og bioenergi. Disse virksomhetene er gjennom sammenslåingen enda bedre posisjonert for videre vekst.

Avtaleverket setter klare føringer for videre drift og utvikling av konsernene med forventninger til uttak av synergier, økt avkastning og økende utbytte til eierne på sikt. Det er derfor igangsatt et betydelig integrasjonsarbeid for å nå konsernets mål. Operasjonalisering av ny organisasjon, etablering av felles IT-plattform og iverksettelse av tiltak for å ta ut stordriftsfordeler står sentralt i det videre arbeidet.

Styret forventer at krysseierskapet og integrasjonene skal gi styrket konkurranseevne og økt lønnsomhet gjennom uttak av stordriftsfordeler, driftseffektivisering og økt grad av digitalisering. Økt størrelse skal gi grunnlag for å styrke kompetansemiljøene og gi tilstrekkelig kapasitet for nødvendig videreutvikling.

Konsernet er slik bedre rustet til å møte framtidige endringer og opprettholde en sterk posisjon i bransjen. Styret skal følge opp at intensjonene i avtaleverket oppfylles.

Eidsivas formål og rolle

Finansiell avkastning, industrielle løsninger og regional utvikling har sammen med selskapets visjon *drivkraft for oss i Innlandet* vært nedfelt som våre eieres overordnede formål for selskapet. Etter sammenslåingen av hovedvirksomhetene i Eidsiva og Hafslund E-CO har det vært naturlig å revidere konsernets hensikt og visjon.

Finansiell avkastning og industrielle løsninger gir fortsatt tydelig retning når det gjelder eiernes hensikt. Regional utvikling har de seneste årene blitt utøvet i all hovedsak gjennom forsterkning og utbygging av nett- og fiberinfrastruktur. *Regional utvikling* har vært geografisk begrenset til Innlandet. Med nytt eierskap og geografisk utbredelse av virksomheten er det naturlig at denne dimensjonen utvides fra *regional utvikling* til *samfunnsutvikling*, med *drivkraft for nye muligheter* som ny visjon for Eidsivakonsernet.

Finansiell plattform

Transaksjonen med Hafslund E-CO, som ble gjennomført 30. september 2019, har påvirket konsernets finansielle situasjon i betydelig grad. Produksjonsvirksomheten er overført til Hafslund E-CO, mens Eidsiva har blitt eier av 100 prosent av Hafslund Nett.

Selv om Eidsivakonsernet fortsatt er deleier i en betydelig produksjonsvirksomhet, har transaksjonen relativt sett ført til at Eidsiva finansielt har vektet seg ned i produksjon, men betydelig opp i nettvirksomhet. Dette er regulert virksomhet som finansielt er vurdert som en sikrere kreditt enn produksjonsvirksomhet. Forretningsrisiko for Eidsivakonsernet er dermed bedret, og Scope Ratings har løftet konsernets kredittverdighet fra BBB- til BBB+ med stabile utsikter. Dette gjør konsernet til en mer robust Investment Grade gjeldsutsteder enn tidligere.

Et kontantvederlag på i overkant av fire milliarder kroner fra Eidsiva til Hafslund E-CO som sluttoppgjør for transaksjonen har økt konsernets gjeld. Den totale gjeldsgraden er imidlertid betydelig redusert sammenlignet med situasjonen før transaksjonen. Den kortsiktige finansieringen knyttet til transaksjonen planlegges refinansiert våren 2020.

Eidsiva vil fremover ha et betydelig investeringsprogram rettet mot lønnsomme infrastrukturprosjekter. Dette vil øke konsernets inntjening og utbytteevne på sikt etter hvert som investeringene blir realisert. Konsernets gjeldsgrad vil øke noe i de kommende årene, men en solid og økende kontantstrøm vil medføre at egenfinansieringen av investeringene kommer raskere enn tidligere antatt.

Den finansielle risikoen i Eidsiva er i hovedsak knyttet til utviklingen i renter. En vesentlig større kapital i nettvirksomheten hvor avkastningen er knyttet til inntektsrammereguleringen hvor fem års swaprente legges til grunn, gjør konsernet mindre sårbart for rentesvingninger. Konsernet er imidlertid gjennom eierskapet i E-CO Energi indirekte utsatt for risiko knyttet til utviklingen i kraftpris med tilhørende valuta. Et vedvarende lavere nivå på kraftpris og/eller sterkere krone vil redusere resultatandelen som tas inn i Eidsivas regnskap og påvirke E-CO Energis evne til å

utbetale utbytte. Inntektene fra konsernets fjernvarmevirksomhet påvirkes også av endringer i kraftpris.

Eidsivakonsernet er robust, og har god soliditet. Konsernet hadde per 31. desember 2019 en bokført egenkapital på 24 milliarder kroner. Dette utgjør 53,7 prosent av bokført totalkapital.

Høyere effektivitet og nye digitale muligheter

Effektive arbeidsprosesser og god ressursutnyttelse er styrker Eidsivas virksomhet har utviklet over tid. Med riktig bruk av digitale verktøy kan det gi varige produktivitetsforbedringer i driften. Eidsivas arbeid med digitalisering foregår i hovedsak nær driften i hvert virksomhetsområde, gjennom egne digitale team. Morselskapets avdeling Digitalisering og innovasjon ivaretar fellestiltak og koordinering innenfor digitaliseringsområdet. Samhandling ved hjelp av Office 365 er sentralt.

Utviklingen innen digitale teknologier er også en viktig kilde til nye forretningsmuligheter, og er sammen med Eidsivas styrker innenfor kjernevirksomhetene grunnlaget for Eidsivas innovasjonsarbeid.

Helse, miljø og sikkerhet:

Jobber for sikker arbeidshverdag

Eidsiva jobber målrettet og systematisk for at ansatte i selskapet skal ha effektive og meningsfulle arbeidshverdager, og samtidig sikre at alle kommer trygt hjem fra jobb hver dag.

Eidsiva hadde i 2019 et sykefravær på 4,0 prosent. Dette er 0,7 prosent lavere enn sykefraværet i 2018, og på linje med det målsatte tallet for konsernet. Det jobbes systematisk med tiltak for å redusere fraværet. Som et ledd i HMS-arbeidet gjennomføres årlig en organisasjonsmåling. Resultatene for 2019 viser at Eidsiva skårer på samme nivå eller høyere enn bransjesnittet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) per 31. desember 2019 er 4,2. H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) per 31. desember 2019 er 6,8. H-tallene er inkludert leverandører. H2-verdien er høyere enn H2-måltallet for 2019 på 6,0.

Eidsiva hadde i 2019 totalt 16 arbeidsrelaterte skader hvorav 11 var skader hos leverandører. 10 av totalt 16 skader førte til fravær.

Utviklingen i skadestatistikken har de siste 12 månedene vært positiv for egne ansatte, og svakt positiv for leverandører. 2019 har vært et år med en styrking av HMS-aktivitetene mot Eidsivas leverandører. Dette arbeidet skal prioriteres ytterligere i 2020.

Sikkerhetsmålene skal nås med systematisk og målrettet arbeid. Virksomhetene er selv ansvarlige for å etterleve Eidsivas sikkerhetskrav og øvrige forpliktelser relatert til sikkerhet.

Basert på gjennomgangen av sikkerhetsaktiviteter og -resultater i alle selskaper og utviklingen i sikkerhetsarbeidet er det etablert et utvalg for koordinering av strategiske satsningsområder for HMS i 2020.

De strategiske satsningsområdene inkluderer blant annet å styrke HMS i lederutviklingen i Eidsiva for å synliggjøre at HMS er et linjeansvar, og sikre en forpliktende og sterk involvering av ledelsen på alle nivåer. Det er også viktig å fortsette utviklingen av en sikker adferd hos operativt personell

ved å styrke holdningen til viktigheten av å etablere sikkerhetsbarrierer. Skadestatistikken og økt omfang av leverandører med ny organisering viser at det også er behov for ytterligere forbedring i styring og kontroll av HMS-arbeidet hos leverandører.

Organisasjon:

Sikrer riktig kompetanse

For å være best mulig forberedt på endringene i kraftnæringen arbeider Eidsiva med utvikling av medarbeidere, ledelse og bedriftskultur.

I 2019 har arbeidet med Eidsivas strategiske satsningsområder innen ledelse, kompetanseutvikling og forbedringskultur fortsatt, samtidig som det har vært vesentlig søkelys på å forberede og gjennomføre integrasjonsprosessene.

Konsernets turnover i 2019 var 2,5 prosent og selskapet har god tilgang på kvalifiserte søkere til stillinger. Ved utgangen av året var det 1 145 ansatte i Eidsiva. Over 400 nye ansatte har kommet til fra Hafslund Nett, mens cirka 200 ansatte innen vannkraftområdet er overført til Hafslund E-CO-konsernet.

Eidsiva har utviklet et internt lederutviklingsprogram med fokus på endringsledelse. I løpet av de siste tre årene har over 100 av Eidsivas ledere gjennomført programmet.

Eidsivas kvinneandel i ledende stillinger var 25 prosent i 2019, mens den totale kvinneandelen i konsernet var 21 prosent. Kravene til likestilling og inkludering er tydeliggjort i Eidsivas standard rekrutteringsprosess.

Virksomhetene

Eidsiva er Norges største regionale energi- og infrastrukturselskap, med virksomhet primært i Innlandet, Oslo og Viken. Hovedkontoret ligger i Hamar. Selskapet eies av Hafslund E-CO AS, Innlandet Energi Holding AS og Åmot kommune.

Eidsiva hadde ved utgangen av 2019 tre virksomhetsområder:

- Nett
- Bioenergi
- Bredbånd

Nettvirksomheten består fra 30. september 2019 av tidligere Eidsiva Nett og Hafslund Nett, som ble fusjonert 1.1.2020. Elvia bygger, drifter, vedlikeholder og rehabiliterer et strømmnett på 66 000 kilometer i utstrekning. Ved utgangen av 2019 eier Elvia regional- og distribusjonsnett i Oslo, Akershus, Østfold, Hedmark og Oppland.

Eidsiva Bioenergi drifter, prosjekterer og bygger ut hel- og deleide bioenergianlegg i Innlandet. Selskapet er i dag Norges tredje største fjernvarmeleverandør og leverte 425 GWh i 2019, gjennom leveranser av varme, damp og elektrisitet til sine kunder.

Eidsiva Bredbånd bygger ut, selger og drifter høyhastighets bredbånd (fiber) til privat- og bedriftsmarkedet i Innlandet. De lokale energiselskapene og Eidsiva Fiberinvest AS eier bredbåndsinfrastrukturen som leies av Eidsiva Bredbånd.

I tillegg til konsernets virksomhetsområder er Eidsiva en stor eier i kraftproduksjonsvirksomhet. Fra 30. september 2019 utgjør eierskapet av 42,8 prosent i E-CO Energi AS (fra 2020: Hafslund

E-CO Vannkraft AS) over 6 TWh. Hafslund E-CO Vannkraft forvalter den samlede porteføljen av kraftverk tilhørende Eidsiva Vannkraft (i Innlandet, inkludert andel i to vindkraftverk) og E-CO Energi AS (Innlandet, Hallingdal og Aurland). Eidsiva eier også 50 prosent i Innlandskraft AS hvor Gudbrandsdal Energi Holding AS er den andre eieren. Innlandskraft selger gjennom markedsutløpene Eidsiva Marked og Gudbrandsdal Energi strøm og energirelaterte produkter og er Norges tredje største aktør i sluttbrukermarkedet for strøm.

Kundevirksomhetene:

Flere fornøyde kunder

Eidsivas markedsvirksomheter styres i stor grad av kundenes behov. Virksomhetene innen bredbånd, fjernvarme og strømsalg har i 2019 skapt verdier for Eidsiva.

Eidsiva Bredbånd og Eidsiva Bioenergi har i 2019 satset videre på utbygging, salg og markedsaktiviteter mot kunder i Innlandet. I 2019 har Eidsivas deleide strømsalgsselskap Innlandskraft satset på nasjonalt salg og markedsføring av strøm og energirelaterte tjenester under merkevarene Eidsiva Energi og Gudbrandsdal Energi.

Eidsivas aktiviteter innen betalt kommunikasjon, arrangementer, sponsorater og samarbeidsprosjekter bidrar til en felles overordnet Eidsiva-identitet. Samtidig jobber markedselskapene selvstendig innen salg, markedsføring og kundeservice.

Kundevekst innen nett

Nettvirksomheten har i løpet av 2019 økt organisk med om lag 20 000 kunder. Den store økningen skyldes tilflytting til nettområdet, opphør av fellesmålte anlegg og elektrifisering. I 2019 har de totale netto kundeinitierte investeringene økt med i størrelsesorden 80-90 prosent i forhold til fjoråret. Nettselskapet bidrar til elektrifisering og den store framveksten av elbil- og bussladere, datasentre og den generelt store byggeaktiviteten i Elvias nettområde.

Ambisiøs fiberutbygging

Etterspørselen etter høyhastighets bredbånd i Hedmark og Oppland fortsatte å øke i 2019. Eidsiva Bredbånd hadde en netto kundevekst på 14.500 fiberkunder, hvilket medførte at selskapet ved utgangen av 2019 hadde totalt 74 500 kunder, herav 59.669 fiberkunder.

Stabil drift og god vekst innen fjernvarme

Eidsiva Bioenergi har hatt stabil drift gjennom 2019. Mottatt avfallsmengde i anlegget på Trehørningen ble 78 295 tonn. I 2019 ble det vedtatt investeringer på 50 millioner kroner for å styrke leveringssikkerheten i Hamar, som i 2019 er Norges 4. største fjernvarme-by. I tillegg ble det vedtatt investeringer på 100 millioner kroner i ny varmesentral i Kongsvinger for å sikre en framtidsrettet og robust leveranse.

Renovasjonsselskapene Horisont IKS, Midt-Gudbrandsdal IKS, Glør IKS, Sør IKS og Sirkula IKS gikk i juni 2019 ut med en offentlig anskaffelse om kjøp av tjenester innen restavfall og energiutnyttelse med hele sitt volum. Høsten 2019 ble det meddelt at Eidsiva Bioenergi er tildelt fem av seks kontrakter, som tilsvarer et avfallsvolum på 47 000 tonn.

Nasjonal strømsatsing

Innlandskraft AS er det tredje største strømselskap i Norge med merkevarene Gudbrandsdal Energi og Eidsiva Energi, som begge har opprettholdt sine markedsposisjoner til tross for økt konkurranse i markedet. I 2019 har Gudbrandsdal Energi lansert mobil nasjonalt og Eidsiva Energi har lansert ladeløsninger for elbiler.

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», «Etikk», «Personikkerhet», «Innkjøp» og «Klima og miljø».

Konsernets regler for god etisk adferd regulerer personlig adferd, varsling og håndtering av eventuelle brudd, samt god forretningspraksis både for ansatte og de som opptrer på vegne av konsernet. Klage- og bekymringsmeldinger kan gis til Eidsivas uavhengige varslingskanal. Kanalen gir varsleren mulighet til å melde fra anonymt. Det ble ikke mottatt slike varsler i 2019.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles krav til etisk forretningsførsel, HMS, kvalitet og ytre miljø.

Det er i 2019 videreført systematisk arbeid med forbedring av leverandør oppfølging. Leverandører skal ikke handle i strid med lover og regler, sentrale FN-konvensjoner, ILO-konvensjoner, og nasjonal arbeidslovgivning på produksjonsstedet. FNs erklæring om menneskerettigheter skal respekteres.

For Eidsiva er klima og bærekraft løftet som en sentral del av eiernes overordnede hensikt, og det vil i 2020 bli arbeidet med å analysere nåsituasjon og definere målsettinger på dette området. Det vil også utarbeides en bærekraftsplan.

Beredskap i Eidsiva

Eidsivakonsernet er i kontinuerlig beredskap fordi selskapet har ansvaret for samfunnskritisk infrastruktur som sikrer nesten 2 millioner mennesker på Østlandet energiforsyning.

Eidsivakonsernet 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 forsyningssikkerhet, mens bioenergivirksomheten skal sikre både produksjonsevne og levering. For konsernets fellestjenester har dessuten avdelingene Kommunikasjon og samfunn, IKT, HR og HMS viktige funksjoner i beredskapssituasjoner. 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. Eidsiva arbeider for å oppnå større mangfold ved at kjønnsbalanse, annen etnisitet og kulturell bakgrunn vektlegges i ansettelsesprosesser.

I Eidsivas regler for god etisk adferd 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. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført to møter i 2019. Utvalget evaluerer årlig retningslinjen for avlønning av ledende ansatte.

Ytre miljø

I 2019 leverte Eidsiva Bioenergi 425 GWh fjernvarme, industrivarmer, damp og biokraft. Selskapets utbygging og distribusjon av fornybar energi bidrar i betydelig grad til at myndighetenes klimamål om redusert CO₂-utslipp, økt fornybar energiproduksjon og energieffektivisering blir oppnådd.

Eidsivas virksomhet påvirker det ytre miljø gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold. Gjennom systematisk forebyggende arbeid reduserer Eidsiva risikoen for miljøskader.

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 og Elverum. Utslippstillatelsene er gjenstand for egenrapportering av registrerte utslipp.

Det er ikke registrert miljøavvik knyttet til selskapets bioenergianlegg i 2019.

Ved Trehørningen Energisentral i Hamar kommune ble det i 2019 energigjenvunnet 78 295 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. Avfallsvarme er videreforedling av et restprodukt fra andre prosesser. Samtidig er avfallsforbrenning en nødvendig og lovregulert metode for behandling av avfall.

Antikorrupsjonsarbeid

Eidsiva har nulltoleranse for korrupsjon. Regler for god etisk adferd i Eidsiva skal bidra til god forretningsskikk og ansvarlig adferd av alle ansatte i selskapet, og de som opptrer på vegne av Eidsiva. 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. Regelverket omhandler også viktigheten av åpenhet og hvordan kritikkverdige forhold skal varsles av ansatte.

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 Eidsiva, mens andre er samarbeidsprosjekter med blant andre Energi Norge og SINTEF. Dette er prosjekter som eksempelvis er knyttet til fremtidens energisystem (Smartgrid, AMS, ny vannkraftteknologi, elektronisk tilstandsovervåking), nye materialtyper og miljø. FoU-aktivitetene dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekt og høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekt med pilotering av konkrete komponenter og løsninger.

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». Eierstyringsdokumentet ble sist oppdatert og godkjent på generalforsamlingen 9. mai 2019.

Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) har ikke anbefalt endringer siden versjon datert oktober 2018. I henhold til interne regler skal konsernets eierstyringsdokument legges fram for generalforsamlingen hvert år. Det foreligger ingen endringer fra NUES siden 2018. Eierstyringsdokumentet oppdateres som følge av endret styringsstruktur etter transaksjonen med Hafslund E-CO. Dokumentet vil bli lagt fram for generalforsamling 7. mai 2020.

Styringsstrukturen i Eidsiva er noe endret etter at transaksjonen med Hafslund E-CO ble gjennomført i september. Bedriftsforsamlingen er ikke videreført. Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er inntatt i ny Aksjonæravtale. 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 lederinstruks. 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 målstyringssystem benyttes for å styre gjennomføringen av konsernets strategier. Målstyringssystemet 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

I forbindelse med transaksjonen med Hafslund E-CO ble sammensetningen av styret endret fra 30. september 2019. Etter transaksjonen består styret i Eidsiva Energi AS av seks aksjonærvalgte medlemmer og fire medlemmer valgt av og blant de ansatte; to fra tidligere Hafslund Nett og to fra øvrige Eidsiva.

Pål Egil Rønn fortsatte som styrets leder, mens Finn Bjørn Ruyter ble valgt som ny nestleder.

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 etikkutvalg. Personellsikkerhet- og etikkutvalg 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 11 møter i 2019, Revisjonsutvalget fem møter, Personellsikkerhet- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget tre møter. Frammøtet i styremøtene og utvalgsmøtene har vært god.

Risikostyring og internkontroll

Eidsivas virksomhet er i tillegg til operasjonell risiko utsatt for sentrale risikoområder som regulatoriske, politiske, juridiske, konsesjonsmessige, markedsmessige og finansielle forhold. Ansvar for risikostyring 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 kontrollere, og innleid internervisjon.

Etter transaksjonen med Hafslund E-CO har Eidsivakonsernet endret sammensetning noe, som også påvirker risikobildet. Risikofaktorene er i hovedsak de samme, men den relative sammensetningen og påvirkningsmulighetene har endret seg.

Den største finansielle risikoen konsernet er direkte utsatt for er renterisiko. Belåning, inntekter fra nettvirksomheten og bioenergivirksomheten påvirkes av endringer i rentenivået. Målet for styring av renterisiko er å begrense konsernets resultatsvingninger fra endringer i rentenivået. Som instrumenter benyttes kombinasjonen fastrente og flytende rente på lån og rentebytteavtaler. I konsernets finansstrategi er det satt grenser for låneporteføljens løpetid, rentebinding og fordeling mellom fast og flytende rente. Siden nettvirksomheten har et vesentlig større kapitalgrunnlag som det beregnes avkastning av etter transaksjonen med Hafslund E-CO, vil sammensetningen av fast og flytende rente i porteføljen tilpasses over tid.

Med den betydelige eierandelen som foreligger i E-CO Energi, er Eidsiva fortsatt utsatt både for kraftpris-, volum- og valutarisiko innen kraftproduksjon. Siden eierandelen er en minoritetspost på 42,8 prosent har konsernet ingen direkte påvirkning på risikostyring i E-CO Energi annet enn muligheter for påvirkning via styret. Konsernet foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til produksjon.

Simulering av ulike alternativer rettet mot konsernets soliditet, finansielle nøkkeltall, investeringer, kostnadsnivå og finansiering foretas kontinuerlig.

Konsernet har kredittrisiko siden alt salg skjer med kreditt. Det er også ytt ansvarlig lån til E-CO Energi og til Innlandskraft. Salg til sluttbrukere i regi av Innlandskraft og underliggende selskaper er fordelt på et betydelig antall kunder. Plassering av overskuddslikviditet er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko.

Konsernets likviditetsrisiko er vurdert som lav. Konsernet har en solid egenkapital og stabile kontantstrømmer fra drift. Scope Ratings oppdaterte den offisielle ratingen av Eidsiva etter transaksjonen med Hafslund E-CO. Den oppdaterte langsiktige kredittkarakter ble BBB + med stabile utsikter. 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 kommitterte trekkrettigheter. Dette gir konsernet tilfredsstillende finansiell fleksibilitet.

Konsernet er også utsatt for risiko knyttet til virksomhetenes rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger. 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.

Konsernets finansielle stilling og resultat:

Regnskap 2019

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

Konsernregnskapet for 2019 er preget av transaksjonen med Hafslund E-CO. Sammensetningen av selskapene som inngår i konsernregnskapet og presentasjonen av enkelte poster er endret siden 2018. Spesielt gjelder dette virksomheten i Eidsiva Vannkraft som framstilles som «avhendet virksomhet» i 2019 og regnskapstall fra Hafslund Nett som er konsolidert bare for årets tre siste måneder. Dette gjør regnskapstallene for 2019 lite sammenlignbare med 2018. Det vises i denne sammenheng til noter til konsernregnskapet.

Konsernregnskapet er påvirket av salget av Eidsiva Vannkraft og den regnskapsmessige gevinsten som har oppstått ved salget. En andel av gevinsten, i overkant av fire milliarder kroner, er inntektsført og overskygger det meste av regnskapstallene. Resultatet fram til 30. september for Eidsiva Vannkraft er ikke konsolidert linje for linje i resultatregnskapet, men presentert med resultat etter skatt på linjen for avhendet virksomhet.

Konsernets driftsinntekter for 2019 ble 4 407 millioner kroner. Driftsinntektene fra Hafslund Nett for årets tre siste måneder utgjør 1 646 millioner kroner.

Driftsresultatet for virksomhet som videreføres ble 944 millioner kroner i 2019. Her er Hafslund Nett og resultatandelen fra E-CO Energi inkludert for årets tre siste måneder med et driftsresultat på henholdsvis 518 millioner kroner og 112 millioner kroner.

Korrigeres resultat etter skatt for den regnskapsmessige gevinsten ved salg av Eidsiva Vannkraft, blir resultatet 922 millioner kroner. Dette er et resultat som inneholder drift av Eidsiva Vannkraft for ni måneder med 373 millioner kroner, Hafslund Nett for tre måneder med 401 millioner kroner og resultatandelen fra E-CO Energi for fjerde kvartal med 112 millioner kroner.

Fokus i 2019 har for mange i konsernet vært rettet mot transaksjonen med Hafslund E-CO. Virksomhetene i Bredbånd, Bioenergi og Innlandskraft har ikke vært direkte berørt av transaksjonen og har resultatvikling som forventet i 2019. Overgangen for Bredbånd til å bli

Altibox-partner har vært krevende, men implementeringen av partneravtalen, som blant annet innebærer overgang til Altibox TV-løsning, er løst på en meget god måte av organisasjonen. Utbyggingen av fiber har pågått i hele 2019 og antall fiberkunder har på nyåret i 2020 passert 60 000 kunder. Bioenergi fortsetter påkoblingen av kunder til eksisterende fjernvarmenett og har i 2019 levert 425 GWh energi til kundene. Innlandskraft har som resten av bransjen høy byttfrekvens hos kundene, men klarer å opprettholde målsatte resultater selv med ekstra kostnader knyttet til innovasjon og nye produkter

Konsernets nettvirksomhet regnskapsfører tariffinntekter som driftsinntekt. Faktureringen av nettkundene i 2019 er blitt høyere enn tildelt inntektsrammer fra NVE og har økt opparbeidet «merinntekt». Samlet merinntekt for nettvirksomheten utgjør 874 millioner kroner ved årets slutt.

På slutten av 2019 har det lyktes konsernet å selge aksjene i Moelven Industrier. Kjøpet var i sin tid en strategisk investering i tilknytning til konsernets satsing innen Bioenergi. Endrede rammebetingelser for biosatsingen medførte at kjøpet ble en finansiell plassering.

Skattekostnaden i 2019 ble 129 millioner kroner. Konsernet er ikke direkte berørt av særskatter på vannkraftvirksomhet lengre. Skatten i 2019 utgjør 19,7 prosent og er noe lavere enn skatteprosenten på 22 prosent som gjelder i 2019. Årsaken til dette er at resultatandelen fra tilknyttede selskaper som inngår i resultat før skatt er resultatandeler etter at skattene er trukket i fra.

Konsernet oppnådde et årsresultat på 4,982 milliarder kroner, hvorav regnskapsmessig gevinst ved salg av Eidsiva Vannkraft utgjør 4,060 milliarder kroner. Gevinsten oppstår som følge av salg av selskapet som en del av byttetransaksjonene med Hafslund E-CO og har ingen likviditetsmessig effekt for konsernet.

Selv om 2019 har vært preget av den gjennomførte transaksjonen har organisasjonen klart å kombinere dette med god drift noe styret er tilfreds med. Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2019 er utarbeidet i samsvar med dette.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte total kapital per 31. desember 2019 var 44,6 milliarder kroner. Dette er en økning på nesten 25 milliarder kroner. Bokført egenkapital var 24 milliarder kroner, og utgjorde 53,7 prosent av bokført total kapital.

Årets resultat etter skatter på 4 982 millioner kroner og postene under «utvidet resultat», er tilført egenkapitalen.

Utbytte fra Eidsiva Energi AS for regnskapsåret 2018 på 243 millioner kroner er utbetalt og belastet egenkapitalen i 2019. I tillegg er utbytte på to millioner kroner til minoritetsinteressenter i et datterselskap også belastet egenkapitalen.

Kontantstrømoppstillingen må sees i sammenheng med de strukturelle endringer som har skjedd i konsernet i 2019. Netto kontantstrøm fra driften var 2 234 millioner kroner. Av- og nedskrivningene utgjorde 778 millioner kroner, mens investeringer i driftsmidler utgjorde 1 916 millioner kroner. I 2019 er det utbetalt 165 millioner kroner til finansiering av drift og investeringer i tilknyttede selskaper, hovedsakelig til dekning av utbyggingskostnader i tilknytning til vann- og vindkraftutbygginger før virksomheten ble solgt til Hafslund E-CO.

Kontantoppgjøret i transaksjonen med Hafslund E-CO var 4 072 millioner kroner som er finansiert via det totale låneopptaket i 2019 på 5 586 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 1 492 millioner kroner per 31. desember 2019. Konsernet utvidet kassakreditten til 500 millioner kroner i 2019 og hadde 1 700 millioner kroner i ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2019.

Resultat – disponering – utbytte

Eidsivakonsernets forvaltning av kapital og industrielle aktiva skal, sammen med resultatforbedringer og strukturelle tiltak, gi tilfredsstillende avkastning gjennom årlig utbytte og økt aksjeverdi. Målet er at eierne oppnår minst like god avkastning på investert kapital i Eidsiva som ved alternative finansielle plasseringer.

Morselskapet Eidsiva Energi AS fikk et negativt driftsresultat på 25 millioner kroner som er 33 millioner kroner lavere enn i 2018. Hovedårsaken til dette er økte kostnader i forbindelse med transaksjonen med Hafslund E-CO.

Salget av aksjene i Eidsiva Vannkraft ga en gevinst på 6,118 milliarder kroner og oppstod i transaksjonen med Hafslund E-CO hvor selskapet ble solgt til markedsverdi. Eidsiva har økt sin belåning med i overkant av fire milliarder kroner for å betale Hafslund E-CO som oppgjør for transaksjonen.

Inntekt fra investering i datterselskaper ble 84 millioner kroner hvor 67 millioner kroner er konsernbidrag fra Eidsiva Bioenergi AS og 17 millioner kroner er utbytte fra Innlandskraft.

Resultat før skatt ble negativt med 102 millioner kroner. Etter en positiv skattekostnad på 19 millioner kroner ble resultat etter skatt fra videreført virksomhet negativt med 83 millioner kroner i 2019.

Styret foreslår for generalforsamlingen å utdele et utbytte for 2019 på 650 millioner kroner. Årets resultat overføres til annen egenkapital. Morselskapets egenkapital etter disponeringer utgjør 34,5 milliarder kroner per 31. desember 2019.

Framtidsutsikter:

Godt posisjonert for videre utvikling

Energisystemene er i endring, og transaksjonene med Hafslund E-CO er et resultat av dette.

De gjennomførte strukturelle endringene gjør Eidsiva godt rustet som premissleverandør for videre endringer i norsk kraftbransje, og gir et solid utgangspunkt for videre vekst innen fjernvarme, bredbånd og andre forretningsmuligheter.

Endringene i Eidsiva har helt siden etableringen i 2000 vært en konsekvens av lønnsomhetskrav og stadig utvikling i kraftbransjen. Endringene har vært drevet av myndighetskrav, utvikling av ny teknologi og endret forbrukeradferd. Eidsiva vil også fremover måtte endre seg for å sikre sin rolle som et ledende energi- og infrastrukturselskap.

Norge har i dag 107 nettselskaper. Skjerpede krav til kompetanse, utviklingsevne og kostnadseffektivitet setter denne strukturen på prøve. Driverne for større kraftselskaper er sterke, og bransjekonsolideringer er i gang. Blant annet gjennom etableringen av Norges desidert største

nettselskap Elvia. Liknende prosesser er også startet, eller ferdigstilt, i andre energikonsern i Norge.

Eidsiva inngår i tillegg i et kraftsystem som i økende grad utveksler energi internasjonalt. Dette gjør både kraftnæringen og Eidsiva i stadig større grad påvirket av regulatoriske endringer både i og utenfor Norge.

Transaksjonen med Hafslund E-CO skapte Norges største kommunalt- og fylkeskommunalt eide selskaper innenfor produksjon og distribusjon av elektrisitet. Eidsiva fikk større finansielt handlingsrom, og det legges til rette for ny kompetanse, sterkere fagmiljøer og andre skalafordeler. Sammenslåingene har også en klar ambisjon om å akselerere bruk av fornybar kraft og elektrifisering i Norge og internasjonalt. Eksempler på dette er ladeinfrastruktur i transportsektoren, utslippsfrie byggeplasser og effektbalansering i strømmettet ved hjelp av batterier.

Nye virksomheter, samarbeid og sammenslåinger vil også kunne bli aktuelt for å sikre at Eidsiva ligger i forkant av bransjeendringene. Det vil kreve strategisk og aktiv eierskapsutøvelse av våre eiere, og god utvikling og drift gjennom administrasjon og styre.

Eidsiva skal være ledende i arbeidet med å utvikle framtidens løsninger i bransjen, og samtidig stå sterkere i forhold til å utvikle nye forretningsområder i tilknytning til eksisterende virksomhetsområder. Elvia var ved utgangen av 2019 Norges største nettselskap, med en tydelig ambisjon om også å være landets mest effektive. Dette er en industriell posisjon som gir et godt utgangspunkt for ytterligere konsolideringer.

Styret vil i samarbeid med administrasjonen legge til rette for at konsernet opprettholder et konkurransedyktig utbytte og en tilfredsstillende avkastning på eierkapitalen.

Koronaviruset

Utbruddet av sykdommen COVID-19 (Koronaviruset), som ble oppdaget på slutten av 2019 i Kina, har spredd seg svært raskt og har etter hvert blitt klassifisert som en pandemi av verdens helseorganisasjon (WHO).

12. mars innførte regjeringen de strengeste tiltak som er innført i Norge i fredstid i et forsøk på å hindre ukontrollert spredning. Store deler av det norske samfunnet blir rammet og de økonomiske konsekvensene vil bli omfattende.

Eidsiva forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Konsernet og virksomhetene har beredskapsplaner og det gjennomføres jevnlige øvelser for å være best mulig forberedt på krisesituasjoner. Konsernet er i beredskap og har etablert omfattende tiltak for å opprettholde driften av virksomhetene, og for å hindre smitte av egne ansatte og i samfunnet for øvrig.

Også Eidsiva vil bli berørt økonomisk. Forbruket av strøm og varme vil bli redusert i tiden fremover. I første omgang siden det offentlige stenger ned mye av sin virksomhet, men aktiviteten i det private næringsliv vil også bli sterkt redusert.

Det må påregnes konkurser og betalingsproblemer både for bedrifter og privatpersoner, noe som vil kunne påvirke konsernets løpende kontantstrøm og kredittrisiko.

I hvilket omfang Eidsiva vil bli berørt økonomisk vil avhenge av hvor lenge unntakstilstanden vil vare. Eidsiva er likevel bedre stilt enn mange norske bedrifter både på grunn av virksomhetens art og konsernets solide økonomiske stilling.

Hamar, 24. mars 2020
Styret i Eidsiva Energi AS


Pål Egil Rønn
Styreleder


Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder


Tomas Holmestad


Monica Haugan


Heidi Ulmo


Alexandra Bech Gjørv


John Renngård


Per Luneborg


Alf Inge Tunheim


Martin Lutnæs


Øistein Andreassen
Konsernsjef

Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)

	Noter	2019	2018
Salgsinntekter	6	4 407	2 543
Kjøp varer og energi		-1 506	-867
Personalkostnader	22, 24	-801	-680
Aktiverte egne investeringsarbeider	8	264	222
Avskrivninger og nedskrivninger	8, 9, 10	-778	-445
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	11	112	1
Andre (tap)/gevinster – netto	25	42	46
Andre driftskostnader	14, 24	-795	-467
Driftsresultat		944	351
Finansinntekter	25	44	23
Finanskostnader	25	-340	-600
Netto finanskostnader		-295	-577
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	11	3	140
Resultat før skattekostnad		651	-85
Skattekostnad	26	-129	73
Resultat etter skatt videreført virksomhet		523	-12
Avhendet virksomhet	2, 30	4 459	247
Årsresultat		4 982	234
Årsresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		4 975	228
Minoritetsinteresser		6	6
Sum		4 982	234
Resultat per aksje som er tilordnet aksjonærene i morselskapet (NOK per aksje)			
Resultat per aksje/utvannet resultat per aksje ¹⁾		7,20	0,33

¹⁾ Resultat per aksje for både 2018 og 2019 er beregnet basert på antall aksjer per 31.12.2019. Antall aksjer per 31.12.2019 var 691 419 016. Antall aksjer per 31.12.2018 var 345 709 508.

Utvidet resultat Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Årsresultat	4 982	234
Verdiendring sikringskontrakter (netto etter skatt)	0	-44
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	-7	3
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat	-7	-41
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	104	54
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat	104	54
Årets totalresultat	5 079	248
Totalresultat tilordnet		
Aksjonærer i morselskapet	5 073	242
Minoritetsinteresser	6	6
Årets totalresultat	5 079	248

Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler

(tall i millioner kroner)

	Noter	31.12.2019	31.12.2018
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	8	23 540	11 940
Bruksretteiendel	9	1 421	0
Immaterielle eiendeler	10	1 052	800
Investeringer i tilknyttede selskaper	11	12 221	4 919
Andre finansielle anleggsmidler	12, 13, 15, 16	2 670	762
Sum anleggsmidler		40 904	18 420
Omløpsmidler			
Varer	17	80	28
Kundefordringer og andre fordringer	12, 14	1 633	810
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	12, 16	11	10
Kontanter og kontantekvivalenter	12, 18	1 492	367
Sum omløpsmidler		3 215	1 214
Eiendeler holdt for salg	30	508	83
Sum eiendeler		44 627	19 718

Egenkapital og gjeld

(tall i millioner kroner)

	Noter	31.12.2019	31.12.2018
Egenkapital			
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer			
Aksjekapital	19	1 037	519
Overkurs	19	22 767	2 849
Opptjent egenkapital		105	4 116
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		23 909	7 483
Minoritetsinteresser		81	75
Sum egenkapital		23 990	7 558
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Lån	12, 20	8 284	6 894
Utsatt skatt	21	1 829	1 637
Pensjoner	22	367	466
Andre avsetninger og forpliktelser		0	134
Derivater	15	112	159
Langsiktig leieforpliktelse	9	1 494	0
Sum langsiktig gjeld		12 088	9 290
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	12, 23	2 701	1 229
Kortsiktig leieforpliktelse	9	163	0
Derivater	15	29	45
Betalbar skatt	26	166	180
Lån	12, 20	5 491	1 346
Sum kortsiktig gjeld		8 550	2 800
Sum gjeld		20 637	12 090
Gjeld holdt for salg	30	0	69
Sum egenkapital og gjeld		44 627	19 718

Hamar, 24. mars 2020
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugar



Heidi Ulmo



Alexandra Bech Gjørv



John Renngård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef

Oppstillinger over endringer i egenkapital

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Noter	Aksje- kapital	Over- kurs	Opptjent egen- kapital	Sum	Minori- tets- inter- esser	Sum egen- kapital
Egenkapital per 01.01.2018		346	1 503	4 022	5 870	71	5 942
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				229	229	6	234
Utvidet resultat:							
Omregningseffekter i tilknyttet selskap	11			3	3		3
Verdiendringer sikringskontrakter	13			-83	-83		-83
Skatt på verdiendring sikringskontrakter	21			39	39		39
Estimatavvik pensjoner i tilknyttet selskap	11			3	3		3
Brutto estimatavvik pensjoner	22			80	80		80
Andel av estimatavvik som tilføres tjenestekjøpere	13			-6	-6		-6
Skatt på estimatavvik	21			-20	-20		-20
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	19			-150	-150	-2	-152
Kapitalutvidelse		173	1 346		1 519		1 519
Egenkapital per 31.12.2018		519	2 849	4 116	7 483	75	7 558
Effekt implementering IFRS 16				-8	-8		-8
Egenkapital per 01.01.2019		519	2 849	4 108	7 475	75	7 550
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				516	516	7	523
Periodens resultat i solgt virksomhet				373	373		373
Gevinst ved salg av virksomhet				4 085	4 085		4 085
Utvidet resultat:							
Omregningseffekter i tilknyttet selskap	11			-7	-7		-7
Brutto estimatavvik pensjoner	22			134	134		134
Skatt på estimatavvik	21			-29	-29		-29
Andre endringer:							
Kapitalutvidelse		519	19 918		20 436		20 436
Forskjell mellom aksjeverdi og konsernverdi	2			-8 856	-8 856		-8 856
Øvrige endringer				24	24	0	24
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	19			-243	-243	-2	-245
Egenkapital per 31.12.2019		1 037	22 767	105 23 909	23 909	81	23 990

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)

	Noter	2019	2018
Kontantstrømmer fra driften	27	2 234	1 196
Betalte skatter		-172	-110
A: Netto kontantstrømmer fra driften		2 062	1 086
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	8	-1 916	-1 291
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	27	15	5
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	2	-4 072	-5
Utbetalinger ved utlån og sikkerhetsstillelser		33	-25
Innbetalinger ved langsiktige fordringer		96	505
Innbetalinger ved salg av aksjer i datterselskap med tap av kontroll	30	52	0
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	11	97	44
Utbetalinger til tilknyttet selskap	11	-165	-298
Netto kontantstrømeffekt i virksomhet holdt for salg		0	-3
Endringer i andre investeringer		-19	0
Mottatte finansinntekter		42	28
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-5 837	-1 039
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Endring trekk på kassekreditt		-13	4
Opptak av nye lån	20	5 586	900
Avdrag på gjeld	20	-38	-138
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	9	-52	0
Betalte finanskostnader		-304	-585
Rentekostnader IFRS 16	9	-33	0
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-243	-150
Utbetalt utbytte til minoritetsaksjonærer		-2	-2
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		4 901	29
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		1 125	76
Kontanter og kontantekvivalenter per 01.01	18	367	291
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12 ^{*1)}	18	1 492	367
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12		1 492	367

*1) Av bankbeholdning per 31.12.2019 er 33 millioner kroner bundet til betaling av skattetrekk og øvrige garantistillelser (2018: 98 millioner kroner).

Noter til konsernregnskapet

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 E-CO i 2019 har konsernets vann- og vindkraftproduksjon blitt overført fra et heleid datterselskap til et selskap i Hafslund E-CO konsernet hvor Eidsivakonsernet er deleier. Konsernet har også utvidet sitt kjerneområde som tidligere var begrenset til Hedmark og Oppland fylker, til også å gjelde Oslo og deler av Viken fylke.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsveien 73, Hamar. Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 24. mars 2020.

Note 2 Transaksjonen med Hafslund E-CO

Transaksjonen med Hafslund E-CO som ble gjennomført 30. september 2019 er en sentral begivenhet for Eidsivakonsernet i 2019 som påvirker regnskapet i vesentlig grad. E-CO Energi AS har i 2020 endret navn til Hafslund E-CO Vannkraft AS. I konsernregnskapet benyttes E-CO Energi AS.

Konsernregnskapet for 2019 består av

- morselskapet Eidsiva Energi, Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Nett for hele 2019
- virksomheten i Hafslund Nett for fjerde kvartal
- Eidsiva Vannkraft for de tre første kvartalene presentert på linjen for avhendet virksomhet sammen med deler av gevinsten ved salget av Eidsiva Vannkraft
- resultatandelen for 42,8 prosent i E-CO Energi (som inkluderer Eidsiva Vannkraft) for fjerde kvartal

Regnskapstallene for 2018 viser konsernets virksomhet for 2018. Enkelte poster er omarbeidet på samme måte som de er presentert i 2019, men som følge av endringer som har skjedd med vannkraft- og nettvirksomheten i forbindelse med transaksjonen i 2019 er tallene ikke sammenlignbare. Det vises i denne forbindelse til note 4 Sammenligningstall.

Nedenfor gis en omtale av hvordan den enkelte transaksjon i avtaleverket har påvirket Eidsivas konsernregnskap og hvilke regnskapsprinsipper som er benyttet.

Overdragelse av 100 prosent av Eidsiva Vannkraft – avhendet virksomhet

Eidsiva Vannkraft har, frem til gjennomføring av transaksjonen, vært et konsolidert datterselskap av Eidsiva Energi. Eidsiva Energi har solgt 100 prosent av Eidsiva Vannkraft til Hafslund E-CO og deretter kjøpt 42,8 prosent av E-CO Energi. E-CO Energi er klassifisert som et tilknyttet selskap.

Resultat etter skatt for Eidsiva Vannkraft i perioden 1. januar til 30. september 2019 er inkludert i konsernets totalresultat med 373 millioner kroner etter skatt og presentert som avhendet virksomhet.

Kontantstrøm fra drift fra Eidsiva Vannkraft er inkludert i kontantstrømmen for konsernet med 491 millioner kroner, mens kontantstrøm fra investeringer utgjorde 29 millioner kroner. For konsernet var det ingen kontantstrømmer knyttet til finansiering fra Eidsiva Vannkraft.

Avtalt vederlag i transaksjonsavtalen var 13,6 milliarder kroner noe som har gitt en gevinst for Eidsivakonsernet på i overkant av syv milliarder kroner. En andel av gevinsten lik Hafslund E-COs eierandel i E-CO Energi etter transaksjonen, 57,2 prosent, er inntektsført og klassifisert på linjen for avhendet virksomhet med 4,060 milliarder kroner. Resterende andel av gevinsten på cirka tre milliarder kroner er ført som utsatt inntekt som en reduksjon på eierandelen i E-CO Energi. Resultatet for Eidsiva Vannkraft i årets første ni måneder samt de bokførte balansetallene var:

(tall i millioner kroner)	1.1.19 -30.09.19	1.1.18-31.12.18
Driftsinntekter	1 340	1 173
Driftskostnader	-683	-899
Driftsresultat	658	275
Netto finanskostnader	-2	1
Resultat før skattekostnad	656	276
Skattekostnad	-283	-176
Resultat etter skatt	373	100

(tall i millioner kroner)	Per 30.09.2019
Anleggsmidler	7 942
Omløpsmidler	240
Sum eiendeler	8 182
Egenkapital	4 329
Langsiktig gjeld	3 491
Kortsiktig gjeld	362
Sum gjeld og egenkapital	8 182

Avstemming av resultat fra avhendet virksomhet

(tall i millioner kroner)	2019
Resultat fra Eidsiva Vannkraft	373
Inntektsføring gevinst ved salg av Eidsiva Vannkraft	4 060
Gevinst ved salg av annen avhendet virksomhet (note 30)	25
Sum resultat fra avhendet virksomhet	4 459

Overtakelse av 42,8 prosent av E-CO Energi

I forbindelse med transaksjonen overtok Eidsiva Energi 42,8 prosent av aksjene i E-CO Energi og ble minoritetseier i E-CO Energi (ikke-kontrollerende eier). Resultatandelen inkluderes i driftsresultatet som resultat fra tilknyttet selskap.

Overtakelsen er regnskapsført etter egenkapitalmetoden og merverdiene i forhold til E-COs bokførte verdier er fordelt på driftsmidler gjennom en oppkjøpsanalyse. Andelen av merverdiene som er henført til avskrivbare driftsmidler avskrives. En vesentlig andel av merverdien er henført til evigvarende fallrettigheter som ikke avskrives. Disse vil bli verditestet årlig (impairment test).

Den utsatte inntekten beregnet ved salget av Eidsiva Vannkraft er fordelt forholdsmessig på eiendeler som er identifisert med merverdier i oppkjøpsanalysen, og vil bli tilbakeført i takt med meravskrivninger som beregnes på avskrivbare driftsmidler og driftsmidler som er tidsbegrenset. Den til enhver tid resterende andel av utsatt inntekt presenteres som en reduksjon på andel tilknyttet selskap.

Overtakelse av 100 prosent av Hafslund Nett

Hafslund Nett ble overtatt 100 prosent av Eidsiva Energi fra 30. september 2019 og er konsolidert i Eidsivakonsernet fra 1. oktober 2019. Gjennom transaksjonen har eierne Hafslund E-CO, gjennom det 100 prosent eide selskapet Hafslund AS, og kommuner og fylkeskommunen i Innlandet etablert et 50 – 50 prosent eierskap i konsernet som en felleskontrollert virksomhet (Joint Venture) ved denne virksomhetssammenslutningen. Virksomhetssammenslutningen som etablerer felleskontrollert virksomhet faller utenfor IFRS 3. Gjennom kildehierarkiet i IAS 8 er det vurdert at konsernkontinuitet kan anvendes som prinsipp for innregning og dette prinsipp er valgt av Eidsiva. Konsernverdiene fra overdragende virksomhet (Hafslund Netts verdier i konsernregnskapet til Hafslund E-CO) er følgelig videreført i Eidsiva Energis konsernregnskap.

Avtalt vederlag i transaksjonsavtalen var 20,6 milliarder kroner. Dette representerer en mindreverdi på i underkant av ni milliarder kroner i forhold til avtalt transaksjonsverdi.

I forbindelse med innarbeidelse av Hafslund Nett til konsernkontinuitet er Eidsiva Energis regnskapsprinsipp å ikke omarbeide tall for perioden før overtagelse (retrospektiv tilnærming). Hafslund E-COs klassifisering og historie knyttet til egenkapitalkomponenter videreføres ikke. Egenkapitalen fra Hafslund E-COs konsernregnskap knyttet til Hafslund Nett regnes inn som opptjent egenkapital.

Hafslund Nett har i regnskapet for 2019 i perioden 1. oktober til 31. desember bidratt med salgsinntekter på 1 646 millioner kroner og et resultat før skatt på 514 millioner kroner.

Eidsiva Nett og Hafslund Nett ble fusjonert i desember 2019 og endret navn til Elvia. Resultattallene for den nye nettvirksomheten hvis Elvia hadde vært etablert 1. januar 2019 ville vært:

<u>(tall i millioner kroner)</u>	<u>1.1.2019 -31.12.2019</u>
Driftsinntekter	7 402
Driftskostnader	-6 218
Driftsresultat	1 184
Netto finanskostnader	-168
Resultat før skattekostnad	1 016
Skattekostnad	-25
Resultat etter skatt	991

Balansetallene fra Hafslund Nett som ble konsolidert inn i Eidsivas konsernbalanse 30. september var:

(tall i millioner kroner)	Per 30.09.2019
Anleggsmidler	15 290
Omløpsmidler	895
Sum eiendeler	16 185
Egenkapital	12 493
Langsiktig gjeld	2 351
Kortsiktig gjeld	1 341
Sum gjeld og egenkapital	16 185

Vederlag i transaksjonen

Transaksjonen med Hafslund E-CO er en byttetransaksjon med krysseierskap mellom partene. Avgitt og mottatte vederlag i transaksjonen består av aksjer, ansvarlig lån og kontanter.

Som kontantvederlag betalte Eidsiva Energi i overkant av fire milliarder kroner til Hafslund E-CO. 3,3 milliarder kroner var netto oppgjør for transaksjonene og for at begge konsern skulle oppnå en rimelig kapitalstruktur etter transaksjonen. Resterende andel av kontantoppjøret var arbeidskapitaljusteringer. Kontantoppjøret er finansiert ved kortsiktig brofinansiering og gir unormalt høy andel på første års avdrag lån.

Note 3 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.

3.1. 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:

- 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 skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 5.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

I 2019 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt vedtatt:

IFRS 16 Leiekontrakter erstatter eksisterende IFRS standard for leieavtaler, IAS 17 Leieavtaler.

Standarden har regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2019 og er implementert gjennom modifisert retrospektiv metoden. Implementeringseffekten av IFRS 16 Leieavtaler er beskrevet i note 9 Leieavtaler.

b) Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Følgende IFRS-standarder har blitt vedtatt, men ennå ikke trådt i kraft:

- IFRS 3 endringer i vesentlighet
- IAS 1 og IAS 8 (endringer) Definisjon av vesentlig
- Årlige forbedringer IFRS 2015-2017

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

3.2. 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 tilfredsstilt 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 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».

3.3. 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.

3.4. 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.

3.5. Varige driftsmidler

Infrastrukturprosjekt 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.

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.

I noen tilfeller mottas kontanter (anleggsbidrag) fra kunden som må benyttes til å anskaffe eller tilvirke eiendom, anlegg og utstyr, som igjen skal knytte kunden til et nettverk eller gi kunden løpende tilgang til

varer og/eller tjenester. Konsernet har vurdert at anleggsbidrag etter IFRS 15 er uvesentlig for konsernet for 2019.

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

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 3.7.

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

3.6. 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.

3.7. 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). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke finansielle eiendeler, med unntak for goodwill som ikke kan reverseres.

3.8. 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 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.

3.9. 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 skal alltid 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.

3.10. Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument.

Derivater som ikke inngår som del av sikring

Eidsiva har inngått rentederivater som klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

3.11. 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 salgspris fratrukket variable kostnader for ferdigstillelse og salg.

3.12. Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

For vurdering av tapsavsetning vises det til punkt 3.9.

3.13. 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.

Kontantstrømpoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Kontanter og kontantekvivalenter".

3.14. 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.

3.15. Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle klassifiseres det som langsiktig.

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

3.16. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet 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.

3.17. 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.

3.18. 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. Hafslund Nett som har kommet inn i konsernet i 2019 har også lukket sin ytelsesordning og innført innskuddspensjon for alle nyansatte.

Nedenfor beskrives hovedtrekkene i de to ordningene.

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 (estimatavvik) 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.

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.

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 konsernet kan velge en avlønning basert på resultatlønn. Disse ledere kan oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp (se også note 24 Lønnskostnader).

3.19. 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 restruktureringskostnader 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.

3.20. 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.

3.21. 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.

Nettselskap kan etter forskrift velge å kreve anleggsbidrag ved nye nettilknytninger og ved kundeutløste nettforsterkninger. I noen tilfeller mottas kontanter (anleggsbidrag) fra kunden som må benyttes til å anskaffe eller tilvirke eiendom, anlegg og utstyr, som igjen skal knytte kunden til et nettverk eller gi kunden løpende tilgang til varer og/eller tjenester. Konsernet har vurdert at anleggsbidrag etter IFRS 15 er uvesentlig for konsernet.

a) Nettleie

Årlig inntektsført beløp tilsvarer periodens leverte volum og fastbeløp avregnet til den til enhver tid fastsatte pristariff. Årlig inntektsført nettleie kan avvike fra inntektsramme gitt fra monopolregulator (NVE). Avvik mellom fakturert og gitt inntektsramme benevnes mer/mindreinntekt, men kvalifiserer ikke til balanseføring i IFRS. Pristariffen, som utarbeides av virksomheten, 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 over nettselskapet for oppgjør.

b) Salg av energi

Konsernet produserer og selger energi fra avfallsforbrenning til den nordiske kraftbørsen og selger energi til slutt kunder. 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 spot priser, men som også kan være prissikret for leveranseperioden. Det vurderes å ikke foreligge finansieringselementer i salgene. Betalingsbetingelsene er 14 og 30 dager.

c) 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 faktureres løpende for tre måneder på forskudd med 14 dagers betalingsfrist. Inntektene optjenes 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 kontraktperioden.

d) 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.

e) Inntekt fra utbytte

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

3.22. Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen. Innen den tid klassifiseres utbytte som del av egenkapitalen.

3.23. Leieavtaler

Konsernet implementerte IFRS 16 ved bruk av modifisert retrospektiv metode. Effekten av endringer i regnskapsprinsipper og effekten av førstegangsansvendelse er beskrevet i note 9- Leieavtaler (IFRS 16).

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 bruksretteeiendel 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
- Beløp som forventes å komme til betaling for konsernet i henhold til restverdigarantier
- Utøvelseskursen for en kjøpsoppsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at konsernet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

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
- Et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, gjenoppbygging av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppbygging av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever, med mindre disse utgiftene påløper under produksjonen av varene.

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 bruksretteiendelenes 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.

3.24 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 4 Sammenligningstall

Konsernregnskapet for 2019 består av morselskapet Eidsiva Energi, Eidsiva Bredbånd, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Nett for hele 2019. Virksomheten i Hafslund Nett i fjerde kvartal er konsolidert. Eidsiva Vannkraft er inkludert for de tre første kvartalene og er presentert på linjen for avhendet virksomhet sammen med gevinsten ved transaksjonen salget av Eidsiva Vannkraft. Resultatandelen for 42,8 prosent i E-CO Energi (som inkluderer Eidsiva Vannkraft) for fjerde kvartal er også inkludert og presentert som tilknyttet virksomhet under driftsresultatet.

Sammenligningstallene for 2018 er Eidsivakonsernet med de tilhørende selskaper som var inkludert i fjorårets konsern. Virksomheten for Eidsiva Vannkraft er omarbeidet i sammenligningstallene på samme måte som de er presentert i 2019.

Konsernets eierandel i sluttbrukerselskapet Innlandskraft er ikke lengre definert som kjernevirksomhet. Resultatandelen er reklassifisert fra drift til inntekt fra tilknyttede selskaper etter netto finanskostnader.

Tallene er således ikke sammenlignbare.

Resultat

(tall i millioner kroner)

	Avlagt 2018	Omarbeidet 2018	Endring
Salgsinntekter	4 430	2 543	1 888
Kjøp varer og energi	-1 603	-867	-736
Personalkostnader	-859	-680	-178
Aktiverte egne investeringsarbeider	231	222	9
Avskrivninger og nedskrivninger	-515	-445	-70
Andel resultat i tilknyttede selskaper	100	1	99
Andre (tap)/gevinster – netto	-248	46	-295
Andre driftskostnader	-670	-467	-203
Driftsresultat	865	351	514
Finansinntekter	30	23	7
Finanskostnader	-591	-600	9
Netto finanskostnader	-561	-577	16
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	108	140	-33
Resultat før skattekostnad	412	-85	497
Skattekostnad	-187	73	-260
Resultat etter skatt videreført virksomhet	225	-12	237
Avhendet virksomhet	9	247	-237
Årsresultat	234	234	0

Note 5 Viktige regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Estimer 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 estimer og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimer som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall.

Estimer 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 3.6. 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 10 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 10 for verdifallstester og til note 8 for resultatet av årets tester.

Pensjoner

Brutto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimer 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 22 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 7 hvor verdsettelsene er utdypet. Ved vurdering av hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av et finansielt instrument og hvilke kontrakter som faller utenfor som følge av eget bruk unntaket, benyttes beste skjønn basert på kriteriene i IFRS 9. Det vises til note 15 for ytterligere informasjon.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes forventede brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønsmessige 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 8 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

Utsatt inntekt

Ved salg av Eidsiva Vannkraft til Hafslund E-CO oppstod en gevinst på i overkant av syv milliarder kroner. 57,2 prosent av gevinsten er inntektsført. Inntektsføringen tilsvarer Hafslund E-COs eierandel i det samlede produksjonsselskapet E-CO Energi etter transaksjonen.

Resterende andel er ført som utsatt inntekt. Konsernets eierandel i E-CO på 42,8 prosent er vurdert til markedsverdi og det er foretatt en oppkjøpsanalyse ved overtagelsen. Identifiserte merverdier i oppkjøpsanalysen er fordelt på driftsmidler. Merverdier som er henført til avskrivbare driftsmidler vil gi økte avskrivninger framover. Den utsatte inntekten er fordelt forholdsmessig på samme måte som merverdiene. Andelen av utsatt inntekt som er ført på de avskrivbare driftsmidler tilbakeføres med samme tidshorisont som avskrivningene på driftsmidlene. Dette reduserer effekten av meravskrivningene.

Note 6 Segmentinformasjon

Segmentinformasjonen har endret seg vesentlig i 2019 etter transaksjonen med Hafslund E-CO. Tallene for segmentet Nett omfatter tidligere Eidsiva Nett for hele året og Hafslund Nett for fjerde kvartal. Segmentet produksjon er tatt vekk siden virksomheten er overført til E-CO Energi fra 1. oktober 2019. Resultatandelen fra E-CO Energi er en del av resultatet for morselskapet som tilknyttet selskap, mens resultatet for Eidsiva Vannkraft for årets ni første måneder inngår i resultatet fra avhendet virksomhet.

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

Fra og med 1. oktober 2019 er nettvirksomheten utvidet til også å omfatte Hafslund Nett. Eidsiva Nett og Hafslund Nett fusjonerte ved årsskiftet og endret navn til Elvia. Elvia forvalter eierskap, drift, vedlikehold og fornying av distribusjons- og regionalnett i store deler av Innlandet, Oslo og Viken Fylker. Selskapet har over 900 tusen 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. Inntektene fordeler seg jevnt mellom private og bedrifter, og cirka 30 prosent av andelen på bedrifter gjelder offentlig virksomhet.

Nøkkeltall, Nett		2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA	mkr	1 152	430	486	543	573
Antall nettkunder		914 000	164 500	159 000	159 000	155 000
Lvert energi ¹⁾	GWh	24 514	4 379	4 345	4 236	4 092
Nettkapital (NVE)	mkr	17 063	4 903	4 580	4 100	3 386
NVE effektivitet (distribusjonsnett) ¹⁾	%	117	113	108	103	111
KILE-kostnad	mkr	90	114	63	50	55

¹⁾ Gjelder hele året for både Hafslund Nett og Eidsiva Nett

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi har bygget ut en vesentlig portefølje av fjernvarmeanlegg i Innlandet fylke. Inntektene fordeler seg med 74 prosent på fjernvarme, 14 prosent på mottak av avfall, 7,5 prosent på damleveranser og 3,8 prosent på strømsalg og resterende som øvrige inntekter. Selskapets oppgave er nå primært å drive disse anleggene effektivt og videreutvikle fjernvarmeleveranser og infrastruktur.

Nøkkeltall, Bioenergi		2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA	mkr	177	182	146	114	60
Lvert volum	GWh	425	419	410	390	347
Andel fornybart brensel	%	99	98	99	99	99

Bredbånd

Bredbåndsvirksomheten forestår hovedsakelig salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedrifter i Innlandet. Eidsiva Bredbånd inngikk ved utgangen av 2018 en avtale om tjeneste- og innholdsleveranser med Altibox gjeldende fra juni 2019. Av virksomhetsområdets inntekter er 72,5 prosent fra privatmarkedet og 22 prosent fra proffmarkedet. 25 millioner kroner gjelder inntektsføring av gevinst ved salg og resten er andre driftsinntekter.

Utbygging av fiber er et strategisk satsningsområde i Eidsiva. Tidligere har konsernets nettvirksomhet bygget ut fiberinfrastruktur i Eidsivas nettområde. Aktiverte fiberanlegg og utbyggingsaktiviteten er overført til selskapet Eidsiva Fiberinvest AS fra 1. januar 2018. Konsernets virksomhetsområde Bredbånd består fra 1. januar 2018 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 eier fiberinfrastruktur.

Nøkkeltall, Bredbånd		2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA	mkr	280	168	114	102	81
EBITDA-margin	%	44	31	23	23	21
Antall kunder		75 400	64 500	62 900	56 400	54 200

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 70,3 millioner kroner og driftsresultatet er syv millioner kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, E-CO Energi, på 42,8 prosent. Resultatandelen 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 E-CO Energi er en del av konsernets kjernevirksomhet.

Konsernet har også en eierandel på 50 prosent i sluttbrukerselskapet Innlandskraft som eies sammen med Gudbrandsdal Energi Holding. Resultatet klassifiseres ikke lenger som kjernevirksomhet og presenteres sammen med resultatene for de deleide selskapene Laje Nettservice og Moelven Industrier etter netto finanskostnader som «Andel resultat i tilknyttede selskaper». Resultatet for Innlandskraft utgjør 18 millioner kroner, Laje Nettservice fire millioner kroner og resultatet for Moelven Industrier er negativt med 20 millioner kroner som følge av en nedskrivning av konsernverdien ved salg av aksjeposten i 2020.

Resultat 2019

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	3 308	389	637	239	-167	4 407
- herav salg mellom segmenter	8	0	0	159	-167	0
Varekostnad	-1 302	-67	-140	0	2	-1 506
Personalkostnad	-244	-47	-99	-150	2	-537
Avskrivninger og nedskrivninger	-488	-75	-205	-17	8	-778
Annen driftskostnad	-611	-98	-120	-130	163	-795
Andre tap/gevinster netto	0	0	0	42	0	42
Andel resultat i tilknyttede selskaper	0	1	0	111	0	112
Driftsresultat	663	102	74	95	9	944
Netto finanskostnader						-295
Andel resultat i tilknyttede selskaper						3
Resultat før skattekostnad						651
Skattekostnad						-129
Resultat etter skatt videreført virksomhet						523
Avhendet virksomhet						4 459
Resultat etter skatt						4 982
EBITDA	1 152	177	279	113	1	1 722

Resultat 2018

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	1 564	372	541	235	-169	2 543
- herav salg mellom segmenter	13	0	0	156	-169	0
Varekostnad	-549	-62	-160	0	-96	-867
Personalkostnad	-170	-45	-97	-142	-4	-458
Avskrivninger og nedskrivninger	-239	-72	-131	-8	5	-445
Annen driftskostnad	-415	-84	-116	-111	259	-467
Andre tap/gevinster netto	0	2	0	45	-1	46
Andel resultat i tilknyttede selskaper	0	1	0	0	0	1
Driftsresultat	191	109	37	19	185	351
Netto finanskostnader						-577
Andel resultat i tilknyttede selskaper						140
Resultat før skattekostnad						-85
Skattekostnad						73
Resultat etter skatt videreført						-12
Avhendet virksomhet						247
Resultat etter skatt						234
EBITDA	430	182	168	27	420	797

Balanse 2019

(tall i millioner kroner)

	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	944	96	10	104	-102	1 052
Varige driftsmidler	19 338	1 721	2 456	25	0	23 540
Bruksrettseiendel	968	1	405	46	0	1 421
Investeringer i TS og FKV	29	18	0	12 172	1	12 221
Finansielle anleggsmidler	533	1	0	33 492	-31 357	2 670
Omløpsmidler	1 824	315	509	1 065	-498	3 215
Holdt for salg	0	0	0	508	0	508
Sum eiendeler	23 637	2 153	3 380	47 413	-31 956	44 627
Egenkapital	16 075	1 241	762	33 393	-27 481	23 990
Utsatt skatt	1 742	113	76	0	-102	1 829
Langsiktig gjeld	3 317	639	1 885	8 380	-3 963	10 258
Kortsiktig gjeld	2 503	161	658	5 640	-412	8 550
Sum egenkapital og gjeld	23 637	2 154	3 380	47 413	-31 957	44 627
Investering i varige driftsmidler	1 125	60	721	9	0	1 915

Balanse 2018

(tall i millioner kroner)

	Nett	Produksjon	Marked	Bredbånd	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	309	487	0	0	91	-88	800
Varige driftsmidler	5 292	4 759	0	1 865	24	0	11 940
Investeringer i TS og FKV	0	4 178	156	0	741	-156	4 919
Finansielle anleggsmidler	5	568	0	44	17 018	-16 873	762
Omløpsmidler	708	404	0	166	1 105	-1 169	1 214
Holdt for salg	0	0	0	0	83	0	83
Sum eiendeler	6 314	10 396	156	2 075	19 062	-11 971	19 718
Egenkapital	3 110	7 359	156	757	9 562	-13 386	7 558
Utsatt skatt	377	1 272	0	76	0	-88	1 637
Langsiktig gjeld	2 214	872	0	746	6 982	-3 161	7 653
Kortsiktig gjeld	613	893	0	496	2 518	-1 651	2 869
Sum egenkapital og gjeld	6 314	10 396	156	2 075	19 062	-11 971	19 718
Investering i varige driftsmidler	695	104	0	487	9	0	1 295

Note 7 Finansiell risikostyring i konsernet

Pandemi

Utbruddet av sykdom som følge av viruset SARS-CoV-2 (Koronaviruset) som ble oppdaget i begynnelsen av 2020 i Kina, har spredd seg svært raskt og har etter hvert blitt klassifisert som en pandemi av verdens helseorganisasjon (WHO). 12. mars innførte regjeringen de strengeste tiltak som er innført i Norge i fredstid i et forsøk på å hindre ukontrollert spredning. Store deler av det norske samfunnet blir rammet og de økonomiske konsekvensene vil kunne bli omfattende.

Eidsiva forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Skal den fungere, må operativt personell være tilgjengelig for å kunne drifte systemene og forestå feilretting, reparasjon og vedlikehold. Konsernet og virksomhetene har beredskapsplaner og det gjennomføres jevnlig øvelser for å være best mulig forberedt på uvanlige situasjoner. Dette er imidlertid en situasjon som er mye mer alvorlig enn normale feilsituasjoner. Konsernet og virksomhetene har daglige beredskapsmøter. Tiltak endres fortløpende etter hvert som situasjonen eskalerer og myndighetene setter i verk nye tiltak.

Også Eidsiva vil bli berørt økonomisk. Forbruket av strøm og varme vil bli redusert i tiden framover. I første omgang siden det offentlige stenger ned mye av sin virksomhet, men aktiviteten i det private næringsliv vil også bli sterkt redusert.

Bare etter noen få uker er permitteringer tatt i bruk som tiltak i mange bransjer. Det må påregnes konkurser og betalingsproblemer både for bedrifter og privatpersoner, noe som vil påvirke konsernets kredittrisiko.

Når det gjelder konsernets indirekte risiko opp mot kraftproduksjon og -salg, er det først og fremst risiko for reduserte kraftpriser som er viktig. Det vises til egen omtale om dette nedenfor.

I hvilket omfang Eidsiva vil bli berørt økonomisk vil avhenge av hvor lenge unntakstilstanden vil vare.

Risikobildet etter transaksjonen med Hafslund E-CO.

Etter transaksjonen med Hafslund E-CO har Eidsivakonsernet endret sammensetning. Dette påvirker også risikobildet. Risikofaktorene som Eidsiva er eksponert mot er i hovedsak de samme som tidligere, men relativ sammensetning og styrbarhet er endret.

Eierskapet i E-CO Energi (nå Hafslund E-CO Vannkraft) på 42,8% medfører at Eidsiva fortsatt er utsatt for både pris- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsivas eksponering mot kraftpris nesten doblet gjennom året fra 3,5 TWh/år til 6,2 TWh/år. Risikoen for svikt i tilsig er også større, men er knyttet til et større geografisk område enn tidligere. Dette reduserer konsekvensene av tilfeldige årlige lokale variasjoner i tilsiget. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er redusert ved at konsernet har blitt deleier i 74 kraftverk. Eierskapet var tidligere i 47 hel- og deleide kraftverk.

Som minoritetsaksjonær i E-CO Energi kan Eidsiva ikke styre den finansielle risikoen i vannkraftvirksomheten. Kraftprisrisiko er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsivas underliggende resultat. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i E-CO Energi. I den videre beskrivelsen og presentasjonen av finansiell risiko inkluderes derfor ikke E-CO Energi.

Hendelser for nettvirksomheten har blitt viktigere siden denne virksomheten utgjør en større andel av Eidsiva enn tidligere. NVE kapitalen, som er ett av flere elementer i inntektsrammen, er økt fra om lag 5 milliarder kroner til om lag 17 milliarder kroner. Nettvirksomheten er lokalisert i et betydelig større geografisk område

med langt flere kunder enn tidligere. Dette medfører at enkelthendelser knyttet til ekstremvær, endringer i rammebetingelser knyttet til geografi, topografi og betalingsmislighold for enkeltkunder i fremtiden påvirker risikoen i nettvirksomheten relativt sett mindre enn tidligere.

Risikoen for fjernvarmevirksomheten og bredbåndsvirksomheten er ikke endret som følge av transaksjonen med Hafslund E-CO, men disse virksomhetenes relative betydning for Eidsivas finansielle risiko er redusert.

Som konsekvens av transaksjonen har Eidsivas låneportefølje økt med om lag fire milliarder kroner. Innenfor området finansiering er Eidsiva som tidligere 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

Det viktigste måltallet for konsernets styring av kapitalstruktur er langsiktig kreditt-rating. Eidsiva Energi styrer mot et mål å være et investment grade selskap. Eidsiva Energi ble etter transaksjonen med Hafslund E-CO tildelt kreditt-rating BBB+ med stabile utsikter. Ratingen ble foretatt av Scope Rating AG som har opprettholdt ratingen ved fornyelse i mars 2020. Den kortsiktige kreditt-ratingen er S-2. Porteføljestyling, scenariobaserte vurderinger og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid og sikre en langsiktig kreditt-rating som investment grade selskap. Analyser med fremskrivning av kreditt-rating er en integrert del av all ledelsesrapportering. For å opprettholde den langsiktige kreditt-ratingen bør selskapet også ha en tilfredsstillende kortsiktig kreditt-rating. Dette styres gjennom å ha tilstrekkelig likviditet og kommiterte kredittlinjer/trekkrammer i bank.

Markedsrisiko kraftpris

Eidsiva Bioenergi er eksponert for endring i kraftprisen gjennom fastsettelse av alternativprisen for fjernvarme. 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.

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.

Bioenergivirksomhetens 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 biovirksomheten med cirka en million kroner etter skatt for et enkeltår.

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Endring i valutakurs	
	-10%	+10%
Effekt på lån i valuta	18	-18
Sum endring i resultat før skatt	18	-18

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 18 millioner euro (22 millioner euro per 31. desember 2018). 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 selskapsspesifikk 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 nettvirksomheten 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 nettvirksomheten blir inkludert i styringen av renterisiko for finansiering. En økning i 5-års swaprente med 0,5% vil isolert sett øke inntektsrammen i nettvirksomheten med om lag 50 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 (nettvirksomheten) 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. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på konsernets renteeksponering.

Eidsiva styrer mot en rentebinding for innlånsporteføljen mellom 2 til 5 år.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Endring i rentenivå	
	-0,5%-poeng	0,5%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-33	33
Sum endring i resultat før skatt	-33	33

Tabellen over viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes ved et parallelt skift i rentekurven med 0,5 prosentpoeng. En endring i rentenivået på 0,5 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 2019 har Eidsiva lån med flytende rente pålydende 6,2 milliarder kroner. Ved en renteendring på 0,5 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 31 millioner lavere/høyere.

Rentebinding låneportefølje

<i>(tall i millioner kroner)</i>	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	9 103	1 600	1 050	1 800	13 553
Lån i euro	178	0	0	0	178

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 2019 var flytende renteandel 45 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,3 år målt som modifisert durasjon.

Likviditetsrisiko

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

Eidsiva har som målsetning å ha en gjenværende løpetid på låneporteføljen på minst fem år for å sikre forutsigbarhet ved refinansieringer og forfall. I tillegg har Eidsiva en avtale om kommitert kredittramme i bank på 1 200 millioner kroner for å understøtte låneprogrammet ved uroligheter i finansmarkedene. Kredittrammen er i februar 2020 utvidet til to milliarder kroner og forlenget til 2022. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakredittramme om 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittrammer var således ved årsskiftet 1 740 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember var 2019 4,1 år (5,0 år per 31. desember 2018). Eidsiva har en målsetning om en gjenværende løpetid på låneporteføljen på over 5 år.

Forfallsplan forpliktelser

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2021	2022	2023	Etter 2023
Avdrag på banklån	2 968	1 112	112	470	1 769
Avdrag på obl./sert. lån	2 500	600	500	750	2 950
Avdrag på banklån i døtre	2	2	11	1	7
Rentebetalinger	325	205	182	165	634
Rentederivater	29	36	14	11	81
Øvrig kortsiktig gjeld	21	0	0	0	0
Sum	5 844	1 955	820	1 398	5 441

Tabellen over viser udiskontert verdi fordelt på de tidsperioder hvor forpliktelsen forfaller. Tabellen er inklusive lån i datterselskap. Forfall i 2020 er unormalt høyt på grunn av finansering av transaksjonen med Hafslund E-CO. I februar 2020 er to milliarder kroner refinansiert med lengre løpetider.

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 E-CO Vannkraft Innlandet (datterselskap av Hafslund E-CO Vannkraft) på 1 917 millioner kroner og Innlandskraft på 150 millioner kroner. Gjennom styrerepresentasjon i begge selskaper følges debitorenes tilbakebetalingsevne opp regelmessig. For lånet til Hafslund E-CO Vannkraft Innlandet har morselskapet Hafslund E-CO 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.

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 8 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Kraftanlegg og reguleringer	Infrastruktur-anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløsøre, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Per 1. januar 2018						
Anskaffelseskost	4 631	11 156	837	1 864	673	19 160
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 698	-5 250	-186	-851	0	-7 986
Balansført verdi 01.01.18	2 933	5 905	651	1 013	673	11 175
Regnskapsåret 2018						
Balansført verdi 01.01.18	2 933	5 905	651	1 013	673	11 175
Korrigering tidligere år anskaffelseskost	-12	0	29	0	-17	0
Avhendet selskap anskaffelseskost	0	0	0	-13	0	-13
Tilgang	72	1 028	16	85	90	1 291
Avgang	0	-48	-7	-7	-1	-63
Årets avskrivninger	-65	-315	-20	-110	0	-510
Avhendet selskap akkumulerte avskrivninger	0	0	0	2	0	2
Korrigering tidligere år akkumulerte avskrivninger	8	0	-8	0	0	0
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	47	4	7	0	58
Balansført verdi 31.12.18	2 936	6 618	664	977	745	11 940
Per 31. desember 2018						
Anskaffelseskost	4 691	12 136	874	1 929	745	20 375
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 755	-5 518	-210	-952	0	-8 435
Balansført verdi 31.12.18	2 936	6 618	664	977	745	11 940
Regnskapsåret 2019						
Balansført verdi 01.01.19	2 936	6 618	664	977	745	11 940
Avhendet selskap anskaffelseskost	-4 691	0	-86	-57	-28	-4 862
Tilgang oppkjøp	0	16 061	1 139	4 590	1 644	23 434
Tilgang	0	1 423	6	1 066	-508	1 987
Avgang	0	-32	0	-49	0	-82
Årets avskrivninger	0	-420	-18	-279	0	-717
Avhendet selskap akkumulerte avskrivninger	1 755	0	24	46	0	1 825
Tilgang akk. avskr ved oppkjøp	0	-8 061	-212	-1 791	0	-10 064
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	30	0	49	0	80
Balansført verdi 31.12.19	0	15 619	1 517	4 552	1 852	23 540
Per 31. desember 2019						
Anskaffelseskost	0	29 588	1 934	7 478	1 852	40 852
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-13 969	-417	-2 926	0	-17 312
Balansført verdi 31.12.19	0	15 619	1 517	4 552	1 852	23 540

Avskrivningsprosent

0,67-5 2,5-10 2-5 7-30

Avskrivningsmetode

Lineær Lineær Lineær Lineær

Saldo anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 1 644 millioner kroner (2018: 520 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 34 millioner kroner (2018: 0 millioner kroner), bredbåndvirksomheten med 174 millioner kroner (2018: 207 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2019 utgjør 264 millioner kroner (2018: 222 millioner kroner).

Aktivering byggelånsrenter for 2019 utgjør 5 millioner kroner (2018: 13 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2019 fra ENOVA utgjør 14 millioner kroner (2018: 21 millioner kroner).

Note 9 Leieavtaler

Konsernet har anvendt IFRS 16 under inneværende år med start fra 01.01.2019. Konsernet har anvendt den modifiserte retroperspektive metode, hvilket tilsier at sammenligningstallene ikke er omarbeidet og den kumulative effekten er vist som en justering av opptjent egenkapital. Den direkte effekten ved implementeringen av IFRS 16 leieavtaler på opptjent egenkapital var 8 millioner kroner.

Ved tidspunktet for første gangs innregning av IFRS 16 har konsernet i samsvar med regler innregnet leieforpliktelser som tidligere var klassifisert som operasjonelle leieavtaler i henhold til IAS 17. Leieforpliktelsen ble målt til nåverdien av de gjenstående leiebetalinger neddiskontert.

Den gjennomsnittlige diskonteringsrenten som ble benyttet ved implementeringen var 4,98% for eksisterende virksomheter, og den gjennomsnittlige diskonteringsrenten i oppkjøpt virksomhet var 2,77%.

Rett til bruk eiendelen ble ved implementeringen målt til en verdi som motsvarte leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger.

Avskrivninger av bruksrettseiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet.

Konsernet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Avtalene som vesentlig vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til den nye standarden er avtaler om kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

Konsernet har videre vurdert om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utøvd.

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

Avstemming av leieforpliktelse fra IAS 17 til IFRS 16

(tall i millioner kroner) **2019**

IAS 17 ikke balanseførte operasjonelle leieforpliktelser per 31 desember 2018	706
Andre forskjeller	-7
Nominelle leieforpliktelser per 01.01.2019	699
Diskonteringseffekt fra den marginale lånerenten	-226
Leieforpliktelser per 01.01.2019 etter IFRS 16	473

Bruksrettseiendeler per 01.01.2019 under IFRS 16	465
---	------------

Forskjellen mellom bruksrettseiendeler og forpliktelsen er vist på egen linje i egenkapitalen, men anses være uvesentlig.

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
Regnskapsåret 2019				
Tilgang knyttet til implementering IFRS 16	355	0	109	465
Tilgang ved oppkjøp	0	927	15	942
Tilganger	66	0	7	73
Årets avskrivninger	-25	-13	-20	-58
Balanseført verdi 31.12.19	396	914	111	1 421

Resultatført i resultatregnskapet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-12
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-58
Rentekostnader leieforpliktelser	-33
Sum	-104

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelser var i 2019 85 millioner kroner, der 52 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol og 33 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel.

Leieforpliktelser

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
År 0-1	167	54
År 2-5	922	211
Mer enn 5 år	944	441
Sum	2 032	706
Diskonteringsseffekt	-375	
Nåverdi av leiebetalinger	1 657	

Nåverdifordeling

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019
År 0-1	163
År 2-5	842
Mer enn 5 år	652
Sum	1 657

(tall i millioner kroner)

Leieforpliktelser

Regnskapsåret 2019	
Forpliktelse knyttet til implementering IFRS 16	475
Forpliktelse ved oppkjøp	1 162
Nye avtaleforpliktelser	124
Resultatført	-104
Balanseført verdi 31.12.19	1 657

Note 10 Immaterielle eiendeler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Vannfalls- rettigheter	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
Per 1. januar 2018				
Anskaffelseskost	127	813	194	1 135
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-243	-110	-354
Balanseført verdi 01.01.18	127	570	83	780
Regnskapsåret 2018				
Balanseført verdi 01.01.18	127	570	83	780
Tilgang	25		0	25
Årets avskrivninger			-5	-5
Balanseført verdi 31.12.18	152	570	78	800
Per 31. desember 2018				
Anskaffelseskost	152	813	194	1 159
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-243	-116	-360
Balanseført verdi 31.12.18	152	570	78	800
Regnskapsåret 2019				
Balanseført verdi 01.01.19	152	570	78	800
Avgang av datterselskap	-152	-239	-2	-392
Tilgang (konsernkontinuitet Hafslund Nett)		648		648
Årets avskrivninger			-3	-3
Balanseført verdi 31.12.19		979	73	1 052
Per 31. desember 2019				
Anskaffelseskost		1 222	192	1 415
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-243	-119	-363
Balanseført verdi 31.12.19		979	73	1 052

Nedskrivningstest for immaterielle og materielle eiendeler

Goodwill og andre immaterielle eiendeler er i all hovedsak ervervet ved virksomhetssammenslutninger og er allokert til konsernets kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Et sammendrag av goodwill og vannfallsrettigheter per virksomhet viser:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018	2017	2016
Vannkraft				
- Goodwill	-	239	239	239
- Vannfallsrettigheter	-	152	127	95
Nett	901	263	263	263
Bioenergi	68	68	68	68
Bredbånd	10	0	0	0
Konsern	979	721	696	664

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. I 2019 er verdsettelsene som er foretatt i forbindelse med transaksjonen med Hafslund E-CO tillagt stor vekt.

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 2049. 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 en effektivitet på 110 % fram til 2029, deretter synkende til 105 prosent i 2049.

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.

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 5,3 % til 8,2 %.

Nedskrivninger

Det har ikke vært nedskrivning av immaterielle eller materielle eiendeler i 2019.

Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg 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 11 Investeringer i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Spesifikasjon av balanseførte beløp		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	12 044	2 102
Øvrige tilknyttede selskaper	17	585
Felleskontrollerte virksomheter	159	2 232
Balanseført verdi 31.12	12 221	4 919
Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet		
Tilknyttede virksomheter	112	1
Ordinært resultat	112	1
Årets totalresultat	112	1
Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede selskaper		
Andel av ordinært resultat	63	140
Nedskrivning	-60	0
Ordinært resultat	3	140
Andel av utvidet resultat	-7	-5
Årets totalresultat	-4	136

Det vises til note 29 hvor konsernets tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er spesifisert. Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskaper, felleskontrollerte virksomheter 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 E-CO Energi AS, Rakkestad Energi AS og Oplandske Bioenergi. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	E-CO Energi AS	Rakkestad Energi AS	Tilknyttede kraftforetak DA	Oplandske Bioenergi AS	Sum
Inngående balanse 01.01			2 084	18	2 102
Tilganger	14 923	29			14 952
Avhendet ts-andel			-2 084		-2 084
Resultatandel	111			1	112
Utsatt inntekt	-3 038				-3 038
Utgående balanse per 31.12	11 996	29	0	18	12 044

2018

<i>(tall i millioner kroner)</i>			Tilknyttede kraftforetak DA	Oplandske Bioenergi AS	Sum
Inngående balanse 01.01			1 976	17	1 993
Resultatandel			-44	1	-44
Kapitalinnskudd			140		140
Føring mot utvidet resultat			2		2
Korreksjoner			11		11
Utgående balanse per 31.12			2 084	18	2 102

2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	E-CO Energi AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS
Omløpsmidler	4 612	32	15
Anleggsmidler	33 358	86	119
Kortsiktig gjeld	2 927	21	8
Langsiktig gjeld	25 897	12	75
Driftsinntekter	1 318	98	48
Resultat etter skatt	288	4	2

2018

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Tilknyttede kraftforetak DA	Oplandske Bioenergi AS
Omløpsmidler	149	13
Anleggsmidler	4 366	124
Kortsiktig gjeld	137	9
Langsiktig gjeld	37	80
Driftsinntekter	313	44
Resultat etter skatt	-118	2

Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

2019

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
Inngående balanse 01.01	578		7	585
Tilganger		6		6
Resultatandel	43	4	0	47
Nedskrivning i forbindelse med holdt for salg vurdering	-52			-52
Utbytte	-54			-54
Føring mot utvidet resultat	-7			-7
Reklassifisert til holdt for salg	-508			-508
Utgående balanse per 31.12	0	10	7	17

2018

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
Inngående balanse 01.01	496	7	503
Resultatandel	107	0	108
Nedskrivning	-21	0	-21
Føring mot utvidet resultat	-5	0	-5
Utgående balanse per 31.12	578	7	585

2019

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Laje Nettservice AS	Øvrige tilknyttede selskaper
Omløpsmidler	3 204	131	16
Anleggsmidler	2 314	9	8
Kortsiktig gjeld	1 756	76	9
Langsiktig gjeld	1 394	0	1
Driftsinntekter	10 298	315	29
Resultat etter skatt	187	12	3

2018

(tall i millioner kroner)

	Moelven Industrier ASA	Øvrige tilknyttede selskaper
Omløpsmidler	3 337	11
Anleggsmidler	1 965	7
Kortsiktig gjeld	1 893	4
Langsiktig gjeld	974	
Driftsinntekter	11 021	29
Resultat etter skatt	451	2

Investeringer i felleskontrollerte virksomheter

Fra og med 1.7.2016 er det medtatt vår investering i den felleskontrollerte virksomheten Innlandskraft.

I tabelloppstillingen nedenfor vises sammendratt finansiell informasjon for den felleskontrollerte virksomheten innregnet etter egenkapitalmetoden. Tallene er hentet fra selskapsregnskapet. I de tilfeller hvor selskapsregnskapet er tilpasset konsernets regnskapsprinsipper er dette spesifisert.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Innlandskraft		
	AS	Sum 2019	Sum 2018
Inngående balanse 01.01 ¹⁾	156	2 231	1 944
Avhendet virksomhet	0	-2 074	0
Resultatandel	18	18	143
Kapitalinnskudd			158
Utbytte	-17	-17	-24
Føring mot utvidet resultat	2	2	9
Korreksjoner			2
Utgående balanse per 31.12	159	159	2 231

¹⁾ Inngående balanse inkluderer avhendet virksomhet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019
	Innlandskraft
	AS
Omløpsmidler	850
Anleggsmidler	644
Kortsiktig gjeld	1 047
Langsiktig gjeld	57
Driftsinntekter	2 516
Resultat etter skatt	27

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2020	2019
Innskuddsforpliktelse i tilknyttede og felles kontrollerte virksomheter	0	225

Som innskuddsforpliktelse er medtatt de kapitalinnskudd som konsernet forventes å måtte utbetale for å dekke de tilknyttede og felleskontrollerte selskapenes prosjektbudsjetterte investeringer i påkommende år. Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets andel i disse selskapene.

Note 12 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 3.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2019					
Andre finansielle anleggsmidler	13	47		2 623	2 670
Kundefordringer og andre fordringer	14			1 633	1 633
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	16	11			11
Kontanter og kontantekvivalenter	18			1 492	1 492
Sum eiendeler		58		5 748	5 805

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2019					
Lån	20			13 775	13 775
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	23			2 701	2 701
Leieforpliktelser	9			1 658	1 658
Derivater	15	141			141
Sum forpliktelser		141		18 134	18 275

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2018					
Andre finansielle anleggsmidler	13	363	20	379	762
Kundefordringer og andre fordringer	14			810	810
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	16	10			10
Kontanter og kontantekvivalenter	18			367	367
Sum eiendeler		373	20	1 555	1 948

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over utvidet resultat	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2018					
Lån	20			8 240	8 240
Andre avsetninger for forpliktelser		131		3	134
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	23			1 229	1 229
Derivater	15	182	22		204
Sum forpliktelser		313	22	9 472	9 807

Note 13 Andre finansielle anleggsmidler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Fordring knyttet til krav på erstatningskraft		303
Langsiktige fordringer på tjenestekjøpere		61
Langsiktig utlån		96
Langsiktig fordring tilknyttet selskap	1 943	
Kapital pensjonskasse	523	
Industrikraftkontrakt		20
Andre fordringer	156	222
Investering i aksjer og andeler	47	60
Sum andre finansielle anleggsmidler	2 670	762

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 28 Nærstående parter.

Investeringer i aksjer og andeler

Investeringer i aksjer og andeler er klassifisert i kategorien eiendeler til virkelig verdi over resultat og består av følgende investeringer:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	47	58
- Øvrige aksjeposter	0	2
Sum	47	60

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Norske kroner	47	60
<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Balanseført verdi 01.01	60	55
Tilgang	2	5
Avhendet selskap	-15	
Balanseført verdi 31.12	47	60

Note 14 Kundefordringer og andre fordringer

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Kundefordringer	776	403
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-27	-4
Kundefordringer netto	749	399
Opptjente, ikke fakturerte inntekter, energi og nettleie	0	82
Andre fordringer	884	329
Sum kundefordringer og andre fordringer	1 633	810

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

Per 31. desember 2019 var kundefordringer på 215 millioner kroner (2018: 115 millioner kroner) over forfall, men ikke nedskrevet. Disse relaterer seg til en rekke uavhengige kunder som erfaringsvis ikke har hatt problemer med mislighold. Aldersfordelingen av disse kundefordringene er som følger:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Opptil 3 måneder	126	102
3 til 6 måneder	45	6
Over 6 måneder	44	7
Sum	215	115

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Per 01.01.	4	3
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-11	-3
Nye avsetninger i løpet av året	33	4
Per 31.12.	27	4

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.

Note 15 Derivater

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	2019	2018
Eiendeler			
Industrikraftkontrakt	13	0	20
Sum anleggsmidler		0	20
Forpliktelser			
Renteswapper		112	159
Sum langsiktig gjeld		112	159
Renteswapper		29	20
Valutaterminkontrakter		0	25
Sum kortsiktig gjeld		29	45

Note 16 Virkelig verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser

Virkelig verdimålinger 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

Nivå 3: Vurderinger som baserer seg på faktorer som ikke er observerbare eller eksternt verifiserbare

Selskapets verdsettelsesmetoder maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig og belager seg minst mulig på selskapets egne estimater.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet					
Egenkapitalinstrumenter	12, 13			58	58
Sum				58	58
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet					
Derivater holdt for handelsformål	15		141		141
Sum			141		141

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2018

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivater benyttet til sikring					
Industrikraftkontrakt	13, 15			20	20
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet					
Egenkapitalinstrumenter	12			10	10
Fordringer knyttet til krav på erstatningskraft	13			303	303
Egenkapitalinstrumenter	13			60	60
Sum				393	393
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet					
Virkelig verdi av forpliktelser til konsesjonsavgift og erstatninger				131	131
Derivater holdt for handelsformål	15		182		182
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over utvidet resultat					
Derivater som del av sikring	15		22		22
Sum			204	131	313

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2019

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle forpliktelser					
Lån	20		8 378		8 378
Sum			8 378		8 378

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2018

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle forpliktelser					
Lån	20		6 974		6 974
Sum			6 974		6 974

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 20. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventede neddiskonterte kontantstrømmer.

Verdsettelsesprosess, verdsettelsesteknikker, vesentlige forutsetninger og sensitivitet for instrumenter i nivå 3

De ulike virksomhetsområdene har utpekt kvalifiserte personer som er ansvarlige for å utarbeide verdsettelsene som ligger til grunn for konsernets virkelige verdi estimater på nivå 3. Rimelighet og konsistens knyttet til forutsetninger og metoder blir vurdert av konsernets finans- og controllerfunksjon.

Egenkapitalinstrumenter

Virkelig verdi av ikke børsnoterte verdipapirer er i vesentlig grad basert på tilgjengelig kursinformasjon, diskonterte kontantstrømmer, emisjonspris/transaksjonsverdi eller multipelbasert vurdering.

Garanti

Eidsiva Energi har avgitt morselskapsgaranti til Nasdaq Clearing på inntil 50 millioner kroner knyttet til Eidsiva Marked AS og medlemskapet ved Nasdaq Clearing AB.

Avstemming av endringer i virkelig verdi for instrumenter klassifisert i nivå 3

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Fordring erstatnings- kraft	Forpliktelse erstatninger	Derivater	Egenkapital- instrumenter	Industrikraft -kontrakt	Sum
Eiendeler						
31.12.2017	235		0	63	81	379
Investeringer i perioden				10		10
Gevinst/tap inkludert i linjen andre (tap)/gevinster - netto				-3		-3
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg	68				-61	7
31.12.2018	303		0	70	20	393
Investeringer i perioden				2		2
Salg i perioden				-4		-4
Gevinst/tap inkludert i linjen andre (tap)/gevinster - netto				5		5
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg	-303		0	-15	-20	-338
31.12.2019				58		58
Forpliktelse						
31.12.2017		97				97
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg		33				33
31.12.2018		131				131
Avhendet selskap/Selskap holdt for salg		-131				-131
31.12.2019						0

Note 17 Varelager

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Lager av varer	80	28

Note 18 Kontanter og kontantekvivalenter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Kontanter og bankinnskudd med positive saldi innenfor/utenfor konsernkonto	1 492	367
Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen	1 492	367

Garantistillelser er på 1 million kroner. Øvrige bundne midler, herunder stillet sikkerhet for betaling av skattetrekk, utgjør 32 millioner kroner (39 millioner kroner i 2018). 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 19 Aksjekapital og overkurs

Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	A-aksjer	B-aksjer	C-aksjer	Sum aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2017	114	55	176	346	1 503	1 848
Per 31.12.2018	171	83	264	519	2 849	3 367
Per 31.12.2019				1 037	22 767	23 804

Etter transaksjonen med Hafslund E-CO konsernet 30. september 2019, har Eidsiva Energi AS 3 aksjonærer per 31.12.2019. 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 E-CO 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 E-CO-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.

	2018	2019	Forslag 2020
Totalt utbytte <i>(tall i millioner kroner)</i>	150	243	650
Utbetalt utbytte per aksje i kroner <i>(likt for alle aksjeklasser)</i>	0,43	0,70	0,94

Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2019:

	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 20 Lån

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Langsiktige lån		
Banklån flytende rente	3 463	2 881
Obligasjonslån fast rente	3 450	2 650
Obligasjonslån flytende rente	1 350	1 350
Lån i datterselskap	22	13
Sum langsiktige lån	8 285	6 894
Kortsiktige lån		
Banklån flytende rente	2 968	454
Obligasjonslån fast rente	700	550
Sertifikatlån	1 800	300
Lån i datterselskap	2	14
Øvrig kortsiktig gjeld	21	28
Sum kortsiktige lån	5 491	1 346
Sum lån	13 776	8 240

Avdragsprofil rentebærende lån:

År	2020	2021	2022	2023	2024	Deretter	Sum
Millioner kroner	5 491	1 714	623	1 222	652	4 073	13 776

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld. Første års avdrag på lån er unormalt høyt i 2019 som følge av at kontantoppgjøret med Hafslund E-CO er finansiert kortsiktig. Refinansieringen vil skje i 2020 med lengre løpetider. I februar 2020 er to milliarder kroner refinansert.

Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2019

Verdipapirnummer <i>(tall i millioner kroner)</i>	Børs-ticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010853500	EIEN26	Sertifikat	Fast	03.06.2020	800
NO0010866106	EIEN27	Sertifikat	Fast	14.10.2020	1 000
NO0010291040	EIEN03	Obligasjon	Fast	17.11.2020	700
NO0010756703	EIEN18	Obligasjon	Flytende	04.02.2021	600
NO0010736572	EIEN14	Obligasjon	Fast	27.05.2022	500
NO0010806862	EIEN24 G	Obligasjon	Flytende	05.10.2023	750
NO0010792849	EIEN23	Obligasjon	Fast	23.05.2024	500
NO0010737109	EIEN15	Obligasjon	Fast	27.05.2025	150
NO0010751274	EIEN19	Obligasjon	Fast	06.11.2025	150
NO0010866619	EIEN28 G	Obligasjon	Fast	22.10.2026	500
NO0010704414	EIEN11	Obligasjon	Fast	26.02.2029	500
NO0010866627	EIEN29 G	Obligasjon	Fast	22.10.2029	1 000
NO0010736580	EIEN16	Obligasjon	Fast	11.06.2030	150
Sum					7 300

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,86 prosent.

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklausul i flere av låneavtalene. I tillegg har enkelte avtaler krav til verdijustert egenkapital på minst 35 prosent. Lån inkluderer sikrede banklån på totalt 24 millioner kroner (2018: 31 millioner kroner). Banklån er sikret i deler av konsernets festeretter (17 millioner kroner), samt i kundefordringer (en million kroner) (note 14). Det er også etablert bankgarantier pålydende seks millioner kroner knyttet til entreprenør- og bredbåndsvirksomheten.

Balansført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Balansført verdi		Virkelig verdi	
	2019	2018	2019	2018
Banklån	3 485	2 894	3 485	2 894
Obligasjonslån	4 800	4 000	4 893	4 080
Sum	8 285	6 894	8 378	6 974

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 18 millioner euro, mens resten er lån i norske kroner.

Per 31.12.2019 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 1 740 millioner kroner (2018: 1 487 millioner kroner).

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Flytende rente:		
- Utløper etter mer enn ett år	4 835	4 244
Fast rente		
- Utløper etter mer enn ett år	3 450	2 650
Sum	8 285	6 894

Kontantstrømendringer

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2018	Kontantstrøm- endring	Andre	Valuta- endring	2019
Langsiktige lån	6 894				
Opptak av nye lån		5 586			
Avdrag på gjeld		-38			
Reklassifisering av gjeld			-4 160		
Valutaendring				2	
Sum langsiktige lån	6 894	5 548	-4 160	2	8 285
Kortsiktige lån ¹⁾	1 346				
Reklassifisering av gjeld			4 145		
Sum kortsiktige lån	1 346		4 145		5 491
Sum	8 240	5 548	-15	2	13 776

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2017	Kontanstrøm- endring	Andre	Valuta- endring	2018
Langsiktige lån	8 329				
Opptak av nye lån		900			
Avdrag på gjeld		-817			
Konvertering eierlån			-1 519		
Valutaendring				1	
Sum langsiktige lån	8 329	83	-1 519	1	6 894
Kortsiktige lån ¹⁾	663				
Reklassifisering av gjeld			683		
Sum kortsiktige lån	663		683		1 346
Sum	8 992	83	-836	1	8 240

¹⁾ I balansen inngår også øvrig kortsiktig gjeld. Valutaendring er vist under kontantstrømmer fra drift note 27 i netto finanskostnader.

Note 21 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:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Utsatt skattefordel:		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	125	277
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	115	321
Sum utsatt skattefordel	240	598
Utsatt skatt:		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 068	2 221
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	14
Sum utsatt skatt	2 069	2 235
Netto utsatt skatt	1 829	1 637
Endring i balanseført utsatt skatt:		
Balanseført verdi 01.01.	1 637	1 657
Resultatført over OCI i perioden	11	-20
Utsatt skatt ved implementering av IFRS 16	-4	0
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	-1 159	-3
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	1 220	0
Resultatført over ordinært resultat i perioden	123	4
Balanseført verdi 31.12.	1 829	1 637

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

Utsatt skatt <i>(tall i millioner kroner)</i>	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Andre forskjeller	Sum
31.12.2017	1 995	19	92	51	2 157
Resultatført i perioden	115	-2	5	3	121
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0	0	-39	-39
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	0	0	0	-3	-3
31.12.2018	2 110	17	97	12	2 236
Resultatført i perioden	55	-1	-1	-27	27
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	-1 454	0	-97	3	-1 548
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	1 232	0	110	12	1 354
31.12.2019	1 943	16	109	1	2 069

Utsatt skattefordel	Avsetning for forpliktelser	Negativ fremfør grunnrente-inntekt	Pensjonsforpliktelse	Andre forskjeller	Sum
<i>(tall i millioner kroner)</i>					
31.12.2017	37	154	165	144	500
Resultatført i perioden	1	5	-16	127	117
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0	-19	0	-19
31.12.2018	38	159	130	271	598
Resultatført i perioden	-1	0	-3	-93	-97
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0	-10	0	-10
Ført mot egenkapital, IFRS 16	0	0	0	4	4
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	-36	-159	-58	-136	-389
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet	5	0	13	116	134
31.12.2019	6	0	72	162	240

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

Note 22 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 har frivillig valgt overgang fra ytelsesplan til innskuddsplan. Samtlige ytelsesplaner har etter 1.7.2016 vært lukket for nye ansatte. 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 bla omfatter innskuddsfritak ved arbeidsudyktighet og uførepensjon 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen. Ansatte i innskuddsordningene har rett til privat AFP. Per 1.1.2020 er 659 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldene innskuddsordninger.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenstepensjonsordning i KLP, dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. Fra 1.1.2020 er medlemmer av ytelsesordningen født 1963 og senere overført til den nye påslagsmodellen med lovens sparesatser. Egenandel for ansatte varierer fra 0 til 3,8%. Ansatte i ytelsesordningene har rett til offentlig AFP. Per 1.1.2020 er 508 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1.119 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:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	31.12.2019	31.12.2018
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 493	2 197
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-3 748	-1 778
Underdekning (overdekning) i sikrede	-255	419
Nåverdi av usikrede ordninger	100	48
Balanseført pensjonsforpliktelse	-156	467

Endringer i netto pensjonsforpliktelse i løpet av året fremkommer slik:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Nåverdi av for- pliktelsen	Virkelig verdi av pensjons- midlene	Totalt
Pensjonsforpliktelse 01.01.2018	2 303	-1 729	575
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	67		67
Rentekostnad og (-inntekt)	52	-40	12
Administrasjonskostnader		6	6
Sum pensjonskostnader	119	-34	84
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		11	11
- Andre erfaringsavvik	-90		-90
Sum	-90	11	-80
Innbetalt til ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-89	-89
- Fra ansatte		-11	-11
Utbetalt fra ordningene:			
- Pensjonsutbetalinger	-73	73	0
- Arbeidsgiveravgift	-13		-13
Sum innbetalt til ordningene	-86	-26	-113
Pensjonsforpliktelse 31.12.2018	2 245	-1 778	467
Fraregnet pensjonsforpliktelse ved avgang datterselskap	-549	451	-97
Tilgang forpliktelse ved erverv	1 950	-2 326	-376
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	42		42
Rentekostnad og (-inntekt)	57	-51	7
Administrasjonskostnader		5	5
Sum pensjonskostnader	99	-46	53
Virkning av rekalkulering:			
- Planendring	12		12
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-47	-47
- Andre erfaringsavvik	-87		-87
Sum	-76	-47	-122
Inn- og Utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-63	-63
- Fra ansatte		-8	-8
- Pensjonsutbetalinger	-68	68	0
- Arbeidsgiveravgift	-9		-9
Sum innbetalt til ordningene	-77	-2	-80
Netto pensjonsfordring 31.12.2019	3 593	-3 748	-156
Herav:			
Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 13)			523
Pensjonsforpliktelse			367

Pensjonskostnader i resultatregnskapet:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	51	62
Pensjonskostnader etter innskuddsordning	16	17
Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 24)	67	79

Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Estimatavvik	-102	32	112	104

De aktuarmessige forutsetninger som er lagt til grunn: *1)	01.01.2020	01.01.2019	01.01.2018
Diskonteringsrente	2,30%	2,70%	2,30%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,30%	2,70%	2,30%
Årlig lønnsvekst	2,25%	2,75%	2,50%
Årlig regulering av pensjoner	1,23%	1,73%	1,48%
G-regulering	2,00%	2,50%	2,25%

*1) 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 %	9,1 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,7 %	-0,1 %

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:	2019	2018
Anleggsobligasjoner	30%	29%
Eiendom	12%	12%
Omløpsobligasjoner og sertifikater	16%	18%
Omløpsaksjer	24%	22%
Andre eiendeler inklusive utlån	18%	19%
Total	100%	100%

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble 4,5 prosent i 2019, 3,5 prosent i 2018, 3,9 prosent i 2017, 5,3 prosent i 2016, 3,6 prosent i 2015.

Note 23 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Leverandørgjeld	500	334
Offentlige avgifter og trekk (forbruksavgift, skattetrekk, mva, arb.g.avg. etc)	1 240	428
Skyldige feriepenger og lønnsavsetninger	76	97
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	885	370
Sum	2 701	1 229

Note 24 Lønnskostnader

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Lønn	-616	-513
Arbeidsgiveravgift	-84	-70
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 22)	-67	-79
Andre personalkostnader	-35	-19
Sum lønnskostnader	-801	-680

Antall årsverk 31.12	1 146	995
Gjennomsnittlig antall årsverk	971	989

Gjennomsnittlig antall årsverk for året 2019 er 971. Gjennomsnittlig antall årsverk i perioden 1.1-30.09 er 944. Gjennomsnittlig antall årsverk i perioden 1.10-31.12 er 1 061.

Revisor - spesifikasjon av honorar

<i>(tall i tusen kroner)</i>	2019	2018
Lovpålagt revisjon	1 903	2 068
Andre attestasjonstjenester	527	359
Skatterådgivning	674	592
Andre rådgivningstjenester	885	1 720
Sum	3 989	4 740

Ytelser til ledende personer 2019

Godtgjørelse til bedriftsforsamling

Bedriftsforsamling er ikke videreført etter 30. september 2019. Godtgjørelse til bedriftsforsamling i 2019 utgjorde 191 600 kroner.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret

<i>(tall i tusen kroner)</i>		Honorar 2019
Pål Egil Rønn	Styreleder	370
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder (fra 1.10)	56
Monica Haugan	Styremedlem	185
Tomas Holmestad	Styremedlem	196
Alexandra Bech Gjørsv	Styremedlem (fra 1.10)	43
Heidi Ulmo ¹⁾	Styremedlem (fra 1.10)	43
Martin Lutnæs	Representant ansatte	185
Alf Inge Thunheim	Representant ansatte (fra 1.10)	43
Per Luneborg	Representant ansatte (fra 1.10)	43
John Renngård	Representant ansatte (fra 1.10)	43
Sigmund Thue	Styrets nestleder (frem til 30.09.)	194
Kari Andreassen	Styremedlem (frem til 30.09)	128
Sylvia Brustad	Styremedlem (frem til 30.09)	142
Leo Sørby	Representant ansatte (frem til 30.09)	142

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund E-CO AS.

Som følge av transaksjonen med Hafslund E-CO har det vært 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 etikuttvalg 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. Direktør for Nettvirksomheten kommer fra Hafslund Nett og betingelser er videreført. Godtgjørelse fastsettes etter retningslinjene for avlønning av ledende ansatte. Hovedprinsippene er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", "forståelig og akseptabel". Med unntak av konsernsjef, kan alle i konsernledelsen oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp. Direktør for nettvirksomheten kan oppnå 25 prosent resultatlønn. For øvrige i konsernledelsen er resultatlønn inntil 10 prosent av grunnlønn.

Medlemmene av konsernledelsen har enten ytelses- eller innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor for Konsernsjef, Nettdirektør, direktør for Økonomi og finans og direktør for Kommunikasjon og samfunn gjelder ytelsesordninger og er beregnet med 11,24 prosent begrenset oppad til 12 G. For de øvrige er beløpene arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen. Direktørene har 3 og 6 måneders oppsigelsestid. Direktør for nettvirksomheten har avtale om etterlønn i 12 måneder etter oppsigelsestid ved oppsigelse fra arbeidsgiver. Direktør Bredebånd har avtale om 12 måneders etterlønn fra fratredelse ved arbeidsgivers oppsigelse.

Fra 1. januar 2019 ble virksomhetsområdet Produksjon omorganisert og splittet i de to virksomhetsområdene Vannkraft og Bioenergi. Direktør for Produksjon gikk da ut av konsernledelsen samtidig som direktørene for de to virksomhetsområdene ble medlemmer av konsernledelsen. Som følge av transaksjonen med Hafslund E-CO ble det ansatt ny direktør for nettvirksomheten 1. oktober. Direktør for Marked gikk ut av konsernledelsen per 30. juni 2019.

Beløpene oppgitt i tabellen er for perioden de har vært en del av konsernledelsen.

Konsernledelsen

<i>(tall i tusen kroner)</i>	Verv	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen	Konsernsjef	2 925	-	134	125	7
Kristin Lian ¹⁾	Direktør Nett (fra 1.10)	647		134	19	45
Ola Børke	Direktør Bioenergi	1 322	95	130	135	7
Trond Skjellerud	Direktør Bredebånd	1 673	113	170	139	6
Leif Henning Asla	Direktør Økonomi og finans	1 347	112	134	115	11
Petter Myrvold	Direktør Konsernutvikling	1 317	111	130	117	8
Cecilie Dobloug Nyland	Direktør HR og HMS	1 133	94	127	17	7
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og Samfunn	1 175	96	132	185	9
Stig Morten Løken	Direktør Vannkraft (frem til 30.09)	1 126	110	97	34	5
John Marius Lynne	Direktør Nett (frem til 30.09)	1 202	127	13	122	8
Maren Kyllingstad ²⁾	Direktør Marked (frem til 30.06)	743	57	67	81	5

¹⁾ Direktør Nett har videreført betingelser fra Hafslund Nett. I kolonnen "Skattegrunnlag bil" er oppført fast bilgodtgjørelse og i "Annet" er uføreforsikring, reiserefusjon, fordel ved lån, telefon og forsikring inkludert.

²⁾ Markedsvirksomheten eies i et 50/50 prosent eierskap med Gudbrandsdal Energi Holding. Virksomheten ble fra 1. juli ikke definert som kjernevirksomhet i Eidsiva og ikke lengre representert i konsernledelsen.

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 utregnes 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 disse to tidspunkter. Tilleggspensjonen fra fylte

67 år som ikke er dekket av konsernets pensjonsordning utgjør i 2019 en tilleggs kostnad på 2,7 millioner kroner (2018: 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.

Direktører med innskuddsbasert pensjon har begrensning i beregningsgrunnlaget på 12 G. For direktør i Bredbånd har innskuddspensjon vært beregnet med feil prosentsats de siste årene. For perioden 2014 til og med 1. mars 2019 er det totalt etterbetalt 551 123 kroner på pensjonssparekonto. Fjorårets omtale om tilleggsberegning er inkludert i årets etterbetalte beløp.

Med unntak av Nettdirektør har øvrige direktører med ytelsesbasert ordning pensjonsavtaler som gir rett til 66 prosent av sluttlønn begrenset til et beregningsgrunnlag inntil 16 G ved fratredelse etter 65 år. Tilleggs kostnaden for pensjon utover 12 G inntil 16 G som ikke dekkes av konsernets sikrede pensjonsordning utgjør i 2019: Direktør Økonomi og finans 96 000 kroner (2018: 92 000 kroner). Beløpet for 2019 for Direktør Marked utgjør 80 000 kroner og er beregnet fram til 30. juni 2019 (2018: 153 000 kroner). Den usikrede ordningen opptjenes fra ansettelsestidspunktet i konsernet med 1/30 per år. Dette gir store variasjoner i pensjonskostnadene, hovedsakelig på grunn av forskjellige ansettelsestidspunkt og alder. Direktører med ytelsesbasert pensjon har etterlattepensjon som utgjør 39,6 prosent av direktørens pensjonsgrunnlag som samordnes med folketrygdens ytelser.

Nettdirektør har ytelsespensjon begrenset til 12 G, men det utbetales en kompensasjon med 16 prosent for pensjon utover 12 G. Kostnaden for årets tre siste måneder utgjør 62 000 kroner. Pensjonsalder er 70 år, men direktør har rett til tidligere fratreden i samsvar med den til enhver tid gjeldende AFP-avtale. Nettdirektør har i tillegg en uførepensjonsordning på 66 prosentytelse for lønn mellom 12 og 30 G.

Nettdirektør har rentefritt lån med 10 års nedbetalingstid. Restsaldo ved årsskiftet var 200 000 kroner. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til konsernsjef, styreleder, eller øvrig konsernledelse eller andre personlige nærstående parter.

Ytelser til ledende personer 2018

Godtgjørelse til bedriftsforsamling

Godtgjørelse til bedriftsforsamling i 2018 utgjorde 304 500 kroner.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret

(tall i tusen kroner)

		Honorar
		2018
Pål Egil Rønn	Styreleder (fra mai 2018)	259
Sigmund Thue	Styrets nestleder (fra mai 2018) / Styremedlem	237
Monica Haugan	Styremedlem	186
Kari Andreassen	Styremedlem	184
Sylvia Brustad	Styremedlem (fra mai 2018)	141
Tomas Holmestad	Styremedlem (fra mai 2018)	129
Martin Lutnæs	Representant ansatte	186
Leo Sørby	Representant ansatte	186
Øystein Løseth	Styreleder (frem til mai 2018)	109
Reidar Åsgård	Styrets nestleder (frem til mai 2018)	75
Silvija Seres	Styremedlem (frem til mai 2018)	48

Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet og etikk utvalg 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. Hovedprinsippet er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", "forståelig og akseptabel". Med unntak av konsernsjef, kan alle i konsernledelsen oppnå resultatlønn av fastlønn basert på vurdering av oppnådde resultater etter konsernets målstyringsprinsipp. Resultatlønn kan utgjøre inntil 10 prosent av grunnlønn.

Medlemmene av konsernledelsen har enten ytelses- eller innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpet oppgitt for direktørene i Eidsiva Nett, Eidsiva bredbånd, Direktør HR og HMS og Direktør Konsernutvikling er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen. Pensjonskostnad for de øvrige i konsernledelsen som er i den ytelsesbaserte ordningen er beregnet som 7,14 prosent betalt individuell pensjonspremie av lønn med tillegg av 4,0 prosent reguleringspremie begrenset oppad til et grunnlag på 12 G.

Det har ikke vært endringer i konsernledelsen i 2018.

Konsernledelsen

<i>(tall i tusen kroner)</i>	Verv	Lønn	Resultat- lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Øistein Andresen	Konsernsjef	2 832	-	129	151	7
Oddleiv Sæle	Direktør Vannkraft	1 549	121	129	167	8
John Marius Lynne	Direktør Nett	1 566	115	125	175	12
Maren Kyllingstad ¹⁾	Direktør Marked	1 430	117	129	162	10
Trond Skjellerud	Direktør Bredbånd	1 619	124	170	138	12
Leif Henning Asla	Direktør Økonomi og finans	1 310	108	129	117	11
Petter Myrvold	Direktør Konsernutvikling	1 228	90	124	73	9
Cecilie Dobloug Nyland	Direktør HR og HMS	1 090	87	119	-	7
Nils Kristian Myhre	Direktør Kommunikasjon og Regional Utvikling	1 130	88	129	185	10

¹⁾ Direktør Marked er en del av konsernledelsen i Eidsiva og har sitt ansettelsesforhold i Eidsiva Marked AS, men ivaretar også rollen som direktør for selskapet Innlandskraft AS som Eidsiva eier i et 50/50 prosent eierskap med Gudbrandsdal Energi.

De samme betingelser som er beskrevet for 2019 var gjeldende i 2018.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til konsernsjef, styreleder, konsernledelse eller andre personlige nærstående parter.

Note 25 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

2019 <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	5				5
Renteswapper - lån	37				37
Sum andre (tap)/gevinster	42				42
Rentekostnader lån			-337		-337
Andre finanskostnader				-3	-3
Sum finanskostnader			-337	-3	-340
Renteinntekter		41			41
Verdiendring valuta			2		2
Andre finansinntekter				1	1
Sum finansinntekter		41	2	1	44
Netto finanskostnad		41	-334	-2	-295

2018 <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	-1				-1
Renteswapper - lån	47				47
Sum andre (tap)/gevinster	46				46
Rentekostnader lån			-348		-348
Utbetalt overkurs ved konvertering av ansvarlig lån			-247		-247
Andre finanskostnader				-5	-5
Sum finanskostnader			-595	-5	-600
Renteinntekter		18			18
Andre finansinntekter				5	5
Sum finansinntekter		18		5	23
Netto finanskostnad		18	-595	0	-577

Note 26 Skattekostnad

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Betalbar skatt	5	-77
Utsatt skatt (Note 21)	123	4
Sum skattekostnad	129	-73

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:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Resultat før skatt	651	-85
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22/23%)	143	-20
Effekt av endret ordinær skattesats til 22%/23%	0	-22
Resultat tilknyttede selskaper	-25	-32
Andre forhold	11	1
Skattekostnad	129	-73

Gjennomsnittlig skattesats	20%	85%
----------------------------	-----	-----

Den veide gjennomsnittlige skattesatsen var 20 prosent (2018: 85 prosent).

Note 27 Kontantstrøm fra drift

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Note	2019	2018
Resultat før skattekostnad ¹⁾		5 392	412
Justeringer for:			
Endring i pensjonsforpliktelser		-29	-29
Avskrivninger	8, 10	778	515
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler (se nedenfor)		-26	-3
Gevinst ved salg av eiendeler avhendet virksomhet		-4 085	0
Endring urealiserte gevinst/tap på derivater	15	-63	-36
Endring urealisert gevinst/tap på andre finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		-1	-81
Netto finanskostnader	25	295	561
Andel resultat i tilknyttede selskaper	11	-134	-217
Andel resultat i tilknyttet selskap holdt for salg		20	0
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		85	73
Kontantstrømmer fra driften		2 234	1 196

I kontantstrømoppstillingen består inntekt fra salg av varige driftsmidler av:

Balanseført verdi	0	3
Gevinst/tap ved avgang varige driftsmidler	26	3
Vederlag ved avgang varige driftsmidler	26	6

¹⁾ Resultat før skatt i 2019 inkluderer resultat før skattekostnad i videreført virksomhet med 651 millioner kroner, 656 millioner kroner i resultat før skatt i avhendet virksomhet og 4 085 millioner kroner i gevinst fra avhendet virksomhet.

Note 28 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 29 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 24.

Eiere

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

Datterselskap

Eidsiva Energi AS er morselskap og har direkte og indirekte kontroll over 13 selskaper. Direkte og indirekte eide datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 29. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 6. Transaksjoner med datterselskaper elimineres i konsernregnskapet og representerer ikke transaksjoner med nærstående parter.

Felleskontrollert virksomhet

Konsernet har et lån til Innlandskraft AS på 150 millioner kroner. Utlånet er inngått på markedsmessige vilkår.

Tilknyttede selskaper

Eidsiva har eierandeler i tilknyttede selskaper som er spesifisert nærmere i note 29. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør 19 millioner kroner (2018: 18 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.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Langsiktige fordringer på tjenestekjøpere		61
Langsiktig utlån til Innlandskraft AS	150	150
Langsiktig utlån til Hafslund E-CO Vannkraft Innlandet AS	1 917	
Langsiktig utlån til Oppland Energi AS		96

Det har ellers ikke forekommet vesentlige transaksjoner med nærstående.

Note 29 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%
Trøgstad Elverk AS	Indre Østfold	100%
<i>Vekst</i>		
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	100%
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	68%
Energy Future Invest AS	Hamar	100%
<i>Bioenergi</i>		
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	100%
Åsnes Fjernvarme AS	Åsnes	74%
Trysil Fjernvarme AS	Trysil	65%
Lena Fjernvarme AS	Østre Toten	51%
<i>Bredbånd</i>		
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	90,1 %
Fjellnett AS	Lillehammer	90,1 %
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100%
Følgende felleskontrollerte virksomheter inngår i konsernet		
<i>Marked</i>		
Innlandskraft AS	Hamar	50%
Tilknyttede selskap som klassifiseres over driften		
E-Co Energi AS	Oslo	42,8 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Oplandske Bioenergi AS	Gjøvik	36,0 %
Øvrige tilknyttede selskap		
<i>Vekst</i>		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20%
Laje Nettservice AS	Hamar	34%
Holdt for salg		
Moelven Industrier ASA	Ringsaker	23,8 %

Note 30 Selskap holdt for salg

Konsernets aksjer i Moelven Industrier er klassifisert som «Eiendeler holdt for salg» ved årsskiftet. Salget er gjennomført i 2020.

Resultatandelen fra Moelven Industrier i 2019 inngår i resultatlinjen «Inntekt fra tilknyttet selskap». Mindreverdien ved salget er også inkludert sammen med resultatene fra andre tilknyttede selskaper.

Fjorårets beløp som var klassifisert som «Holdt for salg» gjaldt konsernets salg av 66 prosent av aksjene i det heleide datterselskapet Laje Entreprenør AS.

Note 31 Hendelser etter balansedagen

Hafslund Pensjonskasse

I forbindelse med transaksjonen med transaksjonen Hafslund E-CO har det vært et spørsmål om Hafslund Pensjonskasse skal overtas av Eidsiva. Dette ble ikke avklart før årsskiftet, men har vært forhandlet videre i 2020. Partene har kommet til enighet om at pensjonskassen overføres til Eidsiva, men uten at Eidsiva som arbeidsgiverforetak har forpliktelse til å tilføre ytterligere egenkapital for å opprettholde minimum solvenskapital.

Hafslund Pensjonskasse er en selveiende juridisk stiftelse som ikke blir en del av konsernet. Pensjonskassen har inntil videre akseptert å tilby pensjonstjenester til tidligere Hafslund Nett ansatte selv om selskapet ikke lengre er en del av Hafslund E-CO konsernet. Eidsiva og Hafslund E-CO er i forhandlinger om overføring av rettighetene til den ansvarlige kapitalen i pensjonskassa.

Pandemi

I begynnelsen av 2020 identifiserte helsemyndighetene i Kina et influensavirus som etter hvert har vist seg svært smittomt, SARS-CoV-2 (koronavirus), og som har spredd seg raskt til Europa og Norge. Verdens helseorganisasjon (WHO) har klassifisert utbruddet som en pandemi.

Konsekvensene for verdensøkonomien kan bli alvorlig, og dette vil også få store konsekvenser for norsk næringsliv. Hvor alvorlig vil avhenge av hvor lenge unntakstilstanden vil vare.

I begynnelsen av mars startet Eidsiva arbeidet med å forberede organisasjonen best mulig for å møte scenariene som utarbeides. Beredskapsorganisasjonene i virksomhetene og konsern har satt i verk tiltak, først og fremst for å skjerme operative ressurser som betjener kritisk infrastruktur, men etter hvert generelle tiltak for alle ansatte for å hindre spredning. Tiltakene har vært strengere enn de som har vært anbefalt fra myndighetene.

Krisestab ble aktivert i Elvia (nettvirksomheten) 10. mars og i konsernet 12. mars. Samme dag, 12. mars 2020, innførte regjeringen de strengeste tiltak som er innført i Norge i fredstid for å hindre spredning av koronasmitte. Situasjonen kommer til å ramme næringslivet i Norge svært hardt. Også Eidsivakonsernet kommer til å merke effektene av dette. Det er gitt nærmere omtale om mulige konsekvenser i omtalen av risiko for konsernet i note 7.

Eidsiva Energi AS

- 93 Resultatregnskap
- 94 Balanse
- 96 Kontantstrømoppstilling
- 97 Noter

Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)

	Note	2019	2018
Driftsinntekter	11	170	159
Lønnskostnader	2, 13	-99	-94
Av-og nedskrivinger	4, 5	-17	-8
Andre (tap)/gevinster - netto	8	37	45
Annen driftskostnad	11	-117	-94
Sum driftskostnader		-195	-151
Driftsresultat		-25	8
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskaper	6	84	396
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		118	75
Annen renteinntekt		30	6
Andre finansinntekter	14	3	39
Andre rentekostnader		-311	-595
Andre finanskostnader	14	-1	-12
Netto finansposter		-78	-92
Resultat før skattekostnad		-102	-84
Skattekostnad på ordinært resultat	3	19	18
Resultat etter skatt videreført virksomhet		-83	-66
Avhendet virksomhet		6 143	0
Årsresultat		6 059	-66
Disponering av årsresultat:			
Avsatt utbytte		650	243
Overført til/fra annen egenkapital		5 409	-309
Sum disponert		6 059	-66
Utvidet resultat			
Årsresultat		6 059	-66
Estimatavvik pensjon etter skatt	13	9	10
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		9	10
Årets totalresultat		6 068	-56

Balanse

Eiendeler

(tall i millioner kroner)

	Note	2019	2018
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle rettigheter		0	1
Utsatt skattefordel	3	102	85
Sum immaterielle eiendeler		102	86
Varige driftsmidler	4	23	23
Bruksretteiendel	5	46	0
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	6	27 278	13 527
Investeringer i aksjer og andeler	6, 7, 9	15 160	222
Langsiktig fordring konsernselskap	7, 11	6 011	3 300
Andre langsiktige fordringer	7	150	150
Sum finansielle anleggsmidler		48 599	17 199
Sum anleggsmidler		48 770	17 308
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	7, 11	49	75
Andre fordringer	7, 11	67	521
Sum fordringer		116	596
Bankinnskudd	7, 10	563	175
Sum omløpsmidler		679	771
Sum eiendeler		49 449	18 079

Egenkapital og gjeld
(tall i millioner kroner)

	Note	2019	2018
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 037	519
Overkurs		22 767	2 849
Sum innskutt egenkapital		23 804	3 367
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 727	5 313
Sum opptjent egenkapital		10 727	5 313
Sum egenkapital	12	34 530	8 681
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	13	72	88
Andre avsetninger for forpliktelser		0	3
Sum avsetning for forpliktelser		72	91
Langsiktig leieforpliktelse	5	38	0
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	7, 15, 16	4 800	4 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	7, 15, 16	3 463	2 881
Sum annen langsiktig gjeld		8 263	6 881
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	7, 11, 15, 16	5 468	1 304
Kortsiktig leieforpliktelse	5	10	0
Leverandørgjeld	7	8	14
Skyldig utbytte		650	243
Skyldig offentlige trekk og avgifter		6	8
Derivater	7, 9	141	179
Annen kortsiktig gjeld	7, 11	262	678
Sum kortsiktig gjeld		6 545	2 426
Sum gjeld		14 919	9 398
Sum egenkapital og gjeld		49 449	18 079


Hamar, 24. mars 2020
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder




Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Alexandra Bech Gjorv




John Renngård



Per Lunneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Kontantstrømmer fra driften		
Resultat før skattekostnad	6 041	-84
Justeringer for:		
- Ordinære av- og nedskrivninger	17	8
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	-6 143	0
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelser	-37	-45
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat	-5	-3
- Endring i langsiktige forpliktelser	-3	0
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert	-1	1
Endring i kundefordringer og leverandører	19	-10
Endring i andre tidsavgrensningsposter	458	-161
A: Netto kontantstrømmer fra driften	346	-294
Likvider tilført/brukt på investeringer:		
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	-8	-6
Innbetalinger ved innløsning av obligasjoner	0	200
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-4 097	-1
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	52	0
Utbetalinger av langsiktige fordringer	-794	-1 514
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 846	-1 320
Likvider tilført/brukt på finansiering:		
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	5 586	900
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto	-411	902
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelser	-44	-38
Utbetalt utbytte	-243	-150
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	4 888	1 614
A+B+C: Netto likviditetsendring i året	388	0
Bankinnskudd 01.01	175	175
Bankinnskudd per 31.12	563	175
Betalingsmidler 31.12	563	175
Ubenyttet trekkrettighet på kassekreditt	500	275

Bankkonti tilhørende konsernbankkontosystemet er inkludert i kontanter og bankinnskudd per 31.12, såfremt det er en positiv verdi. Dersom verdien er negativ er den inkludert i linje for kortsiktige lån. Motsvarende verdi vises som annen kortsiktig fordring eller annen kortsiktig gjeld mot datterselskap i balansen.

Noter til Eidsiva Energi AS

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 24. mars 2020.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi AS. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi AS er utarbeid 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.

I 2019 er regnskapsstandarden IFRS 16 Leiekontrakter blitt implementert. Standarden har regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2019 ved bruk av modifisert retrospektiv metoden. Implementeringseffekten av IFRS 16 Leieavtaler er beskrevet i note 5 Leieavtaler.

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 tilgjengelig for salg som er vurdert til virkelig verdi over utvidet 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 inneværende 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.

Inntekter resultatføres når transaksjonen kan måles pålitelig og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

(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 utnyttbar 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

Selskapet vurderer ved balansedato om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen (en tapshendelse) og denne tapshendelsen påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Dersom verdifall senere reduseres blir det tidligere tapet reversert.

1.11 Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer 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 livsforsikringselskap, 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 (estimatavvik) 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.

Note 2 Lønnskostnader, årsverk, godtgjørelse mm.

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Lønninger	68	65
Aktivering egne arbeider	0	-3
Arbeidsgiveravgift	10	10
Pensjonskostnader (note 13)	11	17
Andre ytelser	10	4
Sum lønnskostnader	99	94
Antall årsverk	78	82
Revisor - spesifikasjon av honorar		
<i>(tall i tusen kroner)</i>	2019	2018
Lovpålagt revisjon	853	844
Andre attestasjonstjenester	272	213
Skatterådgivning	229	221
Andre rådgivningstjenester	741	1 707
Sum	2 095	2 985

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

Note 3 Skatt

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Årets skattekostnad		
Endring utsatt skatt	-17	-15
Effekt av balanseført pensjon på endring utsatt skatt	-2	-3
Sum skattekostnad	-19	-18

Beregning av årets skattegrunnlag

Resultat før skattekostnad	6 040	-84
Permanente forskjeller	-6 126	-12
Endring i midlertidige forskjeller	-40	-58
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	11	13
Skattepliktig inntekt i resultatet	-115	-142
Endring underskudd til fremføring	115	142
Betalbar skatteprosent	22%	23%

Oversikt over midlertidige forskjeller

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018	Endring
Driftsmidler	-5	-4	2
Fordringer	-42	-42	0
Gevinst og tapskonto	4	5	1
Derivater og agio	-131	-154	-24
Pensjonsforpliktelser	-72	-87	-15
Andre avsetninger	-1	-5	-3
Sum midlertidige forskjeller i balansen	-247	-286	-39
Fusjonsfordring	42	42	0
Fremførbart underskudd	-257	-142	116
Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen	-463	-386	77
Skattesats	22%	22%	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-102	-85	
Utsatt skattefordel i balansen	-102	-85	17

Avstemming av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Resultat før skatt * skattesats	1 329	-19
Regnskapsført skattekostnad	-19	-18
Differanse	1 348	-1

Forklaring på differanse:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Endret skattesats på utsatt skatt	0	4
Permanente forskjeller * skattesats	-1 348	-3
Sum	-1 348	1

Note 4 Varige driftsmidler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Hytter, påkost, kunst etc.	Inventar, utstyr	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler				
Anskaffelseskost per 01.01.	9	66	0	76
Tilgang driftsmidler	0	8	0	8
Avgang/utrangert driftsmidler	0	-11	0	-11
Anskaffelseskost 31.12.	9	64	0	72
Akk. avskrivninger 31.12.	-2	-48	0	-49
Bokført verdi per 31.12.	7	16	0	23
Årets avskrivninger	0	7		7
Avskrivningssats	0%- 8,3%	8,3-33%		
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært		

Note 5 Leieavtaler

Eidsiva Energi AS har anvendt IFRS 16 under inneværende år med start fra 01.01.2019. Selskapet har anvendt den modifiserte retroperspektive metode, hvilket tilsier at sammenligningstillene ikke er omarbeidet og den kumulative effekten er vist som en justering av opptjent egenkapital. Den direkte effekten ved implementeringen av IFRS 16 leieavtaler var uvesentlig.

Ved tidspunktet for første gangs innregning av IFRS 16 har selskapet i samsvar med regler innregnet leieforpliktelser som tidligere var klassifisert som operasjonelle leieavtaler i henhold til IAS 17. Leieforpliktelsen ble målt til nåverdien av de gjenstående leiebetalingen neddiskontert.

Den gjennomsnittlige diskonteringsrenten som ble benyttet ved implementeringen var 4,80%.

Rett til bruk eiendelen ble ved implementeringen målt til en verdi som motsvarte leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger.

Avskrivninger av bruksrettseiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser innregnes i resultatregnskapet.

Selskapet har videre gjort noen praktiske tilnærmelser gjennom at leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler med lavere verdi er unntatt. Avtalene som vesentlig vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til den nye standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Selskapet har videre vurdert om opsjoner knyttet til å fornye en leieavtaler vil bli utøvd.

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

Selskapets bruksrettseiendeler er inndelt i leie av eiendom og annet.

(tall i millioner kroner) **Bruksretteiendel**

Regnskapsåret 2019

Balanseført verdi 01.01.19	0
Tilgang knyttet til implementeringen 1.1	52
Tilgang	2
Årets avskrivninger	-8
Balanseført verdi 31.12.19	46

Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.

Leieforpliktelse

(tall i millioner kroner) **2019**

År 0-1	10
År 2-5	39
Mer enn 5 år	5
Sum	53
Diskonteringseffekt	-6
Nåverdi av leiebetalinger	48

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner) **2019**

År 0-1	10
År 2-5	34
Mer enn 5 år	4
Sum	48

Note 6 Aksjer og andeler

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	Pålydende	Eierandel og stemme- andel	Verdi i balansen i mkr
Investering i datterselskap						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 000 000	100,0 %	23 662
Eidsiva Vekst AS	Gjøvik	201	201 000	1 000	100,0 %	644
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	225	225 060	1 001	100,0 %	2 029
Eidsiva Bredbånd AS	Lillehammer	177	176 503 000	1	90,1 %	656
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	93	4 800 000	19	100,0 %	287
Sum						27 278

Det er mottatt konsernbidrag fra Eidsiva Bioenergi AS på 66,7 millioner kroner.

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2019	Års-resultat 2019	Eierandel og stemme- andel	Verdi i balansen
Investering i tilknyttet selskap					
Hafslund E-CO Vannkraft	Oslo	9 147	1 487	42,8 %	14 923
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	1	0	35,0 %	0,4
Innlandskraft AS	Hamar	389	27	50,0 %	181
Laje Nettservice AS	Hamar	63	12	34,0 %	14
Sum					15 119

Selskapet har solgt seg ned fra 100% til 34% i Laje Nettservice i 2019.

Investeringer i aksjer og andeler

Egenkapitaltilskudd KLP	41
Sum	41

Inntekt på investering i datterselskap

(tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført konsernbidrag	67
Inntektsført utbytte	17
Sum	84

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 31.12.2019

Eiendeler <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		4 068	4 068
Annen langsiktig fordring		2 093	2 093
Investeringer i aksjer og andeler		15 160	15 160
Kundefordringer og andre fordringer		116	116
Bankinnskudd		563	563
Sum		22 000	22 000

Forpliktelseser <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle forpliktelseser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelseser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		4 800	4 800
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 463	3 463
Kortsiktig lån		5 468	5 468
Utbytte		650	650
Skyldig offentlig trekk og avgifter		6	6
Derivater	141		141
Leverandørgjeld		8	8
Annen kortsiktig gjeld		262	262
Sum	141	14 657	14 798

Per 31.12.2018

Eiendeler <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		3 300	3 300
Annen langsiktig fordring		150	150
Investeringer i aksjer og andeler		222	222
Kundefordringer og andre fordringer		596	596
Bankinnskudd		175	175
Sum		4 443	4 443

Forpliktelseser <i>(tall i millioner kroner)</i>	Finansielle forpliktelseser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelseser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		4 000	4 000
Gjeld til kredittinstitusjoner		2 881	2 881
Kortsiktig lån		1 304	1 304
Utbytte		243	243
Skyldig offentlig trekk og avgifter		8	8
Derivater	179		179
Leverandørgjeld		14	14
Annen kortsiktig gjeld		678	678
Sum	179	9 129	9 307

Note 8 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Verdiendring rentesikringer	37	45
Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter	37	45

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

Nivå 3: Vurderinger som baserer seg på faktorer som ikke er observerbare eller eksternt verifiserbare

Selskapets verdsettelsesmetoder maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig og belager seg minst mulig på selskapets egne estimater.

Verdsettelsesmetoder som brukes til å verdsette finansielle instrumenter inkluderer:

Egenkapitalinstrumenter

Virkelig verdi er basert på eksternt innhentet emisjons- og transaksjonsverdier

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 2019:

(tall i millioner kroner)

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Eiendeler				
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
- Egenkapitalinstrumenter			15 160	15 160
Sum eiendeler			15 160	15 160
Forpliktelser				
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
- Derivater		141		141
Sum forpliktelser		141		141

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2018:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Eiendeler				
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
Egenkapitalinstrumenter			222	222
Sum eiendeler			222	222
Forpliktelser				
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater		179		179
Sum forpliktelser		179		179

Følgende tabell presenterer endringene i instrumentene klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2019:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Egenkapital- instrumenter
Eiendeler	
Inngående balanse	222
Investeringer i perioden	14 937
Salg i perioden	0
Gevinst/tap ført i resultatet. Inkludert i linje andre (tap)/gevinster - netto	0
Utgående balanse 31.12.19	15 160

Følgende tabell presenterer endringene i instrumentene klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2018:

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Egenkapital- instrumenter
Eiendeler	
Inngående balanse	222
Investeringer i perioden	1
Utgående balanse 31.12.18	222

Note 10 Bankinnskudd - bunde midler

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Bundne midler vedrørende skattetrekk	4	4

Note 11 Nærstående parter

Eidsiva Energi AS er morselskapet i Eidsivakonsernet. Eierne er kommuner og fylkeskommuner i Innlandet fylke og Oslo kommune.

Det vises til note 29 i konsernregnskapet som spesifiserer selskap og virksomheter som inngår i konsernet som datterselskaper, tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet.

a) Transaksjoner med nærstående parter

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Salg av varer og tjenester		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	129	131
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	8	9
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	27	18
Sum	164	158

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Kjøp av varer og tjenester		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	4	4
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	1	1
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
Sum	5	5

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Langsiktige fordringer		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	3 300	1 786
Innfridd lån i løpet av året	0	0
Opptak nytt lån i løpet av året	768	1 514
Beregnete renter	118	75
Mottatte renter	-118	-63
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	-12
Sum utgående balanse	4 068	3 300

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	37	62
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	67	396
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	114
Sum	104	572

Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	170	581
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	3	2
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	0	0
Sum	173	583

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

<i>(tall i millioner kroner)</i>	2019	2018
Langsiktige lån fra øvrige konsernselskap og eiere		
Langsiktig lån inngående balanse	0	1 519
Innfridd lån i løpet av året	0	-1 519
Opptak nytt lån i løpet av året	0	0
Beregnete renter	0	92
Betalte renter	0	-92
Sum utgående balanse	0	0

Lån er gitt på markedsmessige betingelser, jfr. note 15.

Note 12 Egenkapital

<i>(tall i millioner kroner)</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2018	519	2 849	5 313	8 681
Årets resultat			6 059	6 059
Emisjon Hafslund	519	19 915		20 433
IFRS 16			-1	-1
Fisjon/fusjon hjemmelsoverføringer		3	-3	0
Avsatt utbytte			-650	-650
Estimatavvik pensjon			9	9
Egenkapital 31.12.2019	1 037	22 767	10 727	34 530

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

Note 13 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenstepensjonsordning etter tariffavtale. Avtalen følger i hovedsak reglene i henhold til statens pensjonskasse. Pensjonsordningen er sikret ved at det innbetales løpende premier for å dekke pensjonsansvaret. I tillegg er noen personer omfattet av en usikret ordning. Den sikrede ordningen er en ytelsesordning 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. I tillegg har selskapet innført innskuddspensjon for alle nyansatte etter 1.7.2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets daværende ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, men ordningen er lukket for nye ansatte. Antall personer som er omfattet av ytelsesordningen pr 01.01.2020 er 34 aktive, 251 med oppsatte rettigheter og 187 pensjonister.

Partene i arbeidslivet ble i juni 2019 enige om ny offentlig tjenstepensjon (OfTP) fra 01.01.2020. Stortinget vedtok 11.06.2019 endringer av flere lover som regulerer pensjon innen offentlig sektor. Tariffavtalen fra 20.06.2019 mellom KS og arbeidstakerorganisasjonene har innarbeidet lovbestemmelsene. Virkningen av disse endringene på netto forpliktelse er bokført som planendring i resultatregnskapet for 2019.

Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2019 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)

	2019	2018
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	8	10
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	9	8
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-7	-6
Netto pensjonskostnad	10	12
Omkostninger	1	1
Planendring	-3	0
Arbeidsgiveravgift	1	2
Pensjonskostnad ytelsesordningen	8	14
Innskuddspensjon	3	3
Årets pensjonskostnad	11	17
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	-11	-13
Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen	0	4

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)

	31.12.19	31.12.18
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	318	324
Pensjonsmidler 31.12	-254	-247
Netto pensjonsforpliktelse	64	77
Arbeidsgiveravgift	9	11
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	72	88

	2019	2018	Akkumulert 2019
(tall i millioner kroner)			
Årets brutto estimatavvik ført mot egenkapitalen	-11	-13	1

Økonomiske forutsetninger

	01.01.2020	01.01.2019	01.01.2018
Diskonteringsrente	2,3 %	2,7 %	2,3 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,3 %	2,7 %	2,3 %
Forventet lønnsregulering	2,3 %	2,8 %	2,5 %
Forventet G-regulering	2,0 %	2,5 %	2,3 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	1,2 %	1,7 %	1,5 %

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 31.12.2019 er begge postene vurdert til kurs per 31.12.2019. Netto agiogevinst i 2019 er 1 millioner kroner (agiotap 1 millioner kroner i 2018).

Note 15 Lån

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Langsiktig lån		
Obligasjonslån	4 800	4 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 463	2 881
Sum langsiktig gjeld	8 263	6 881
Kortsiktig lån		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	5 468	1 304
Sum kortsiktige lån	5 468	1 304
Sum lån	13 731	8 185

Avdragsprofil rentebærende gjeld

År	2020	2021	2022	2023	2024	Deretter	Sum
Obligasjonslån	700	600	500	750	500	2 450	5 500
Sertifikatlån	1 800						1 800
Gjeld til kredittinstitusjoner	2 968	1 112	112	470	151	1 618	6 431
Sum	5 468	1 712	612	1 220	651	4 068	13 731

Note 16 Pantstillelser og garantier

(tall i millioner kroner)

	2019	2018
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	13 731	8 185

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 1,2 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 2019 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, 24. mars 2020
Styret i Eidsiva Energi AS



Pål Egil Rønn
Styreleder



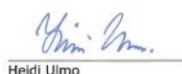
Finn Bjørn Ruyter
Styrets nestleder



Tomas Holmestad



Monica Haugan



Heidi Ulmo



Alexandra Bech Gjørv



John Renngård



Per Luneborg



Alf Inge Tunheim



Martin Lutnæs



Øistein Andreassen
Konsernsjef



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 61 27 01 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidsiva Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling av endringer i egenkapitalen og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening

- ▶ er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- ▶ gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2019 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge
- ▶ gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2019 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2019. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgende handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Omorganisering av konsernstruktur

Eidsiva Energi AS og Hafslund E-CO AS har i 2019 foretatt omorganisering av konsernstrukturen hvor Hafslund E-CO gjennom Hafslund AS har blitt 50 % eier av Eidsiva Energi AS. Dette har skjedd gjennom at Eidsiva Energi AS har solgt datterselskapet Eidsiva Vannkraft AS til E-CO Energi AS, et selskap som

Eidsiva Energi AS nå eier 42,8 % av. Videre har Eidsiva Energi AS ervervet samtlige aksjer i Hafslund Nett AS samtidig som det har blitt foretatt en rettet emisjon mot Hafslund AS.

Valg av regnskapsprinsipp ved transaksjonen, vurderingen og identifiseringen av eiendeler og gjeld og forutsetninger benyttet i allokeringen av kjøpesummen medfører vesentlig skjønn fra ledelsen og er derfor vurdert å være et sentralt forhold i revisjonen.

Som en del av revisjonshandlingene vurderte vi den regnskapsmessige behandlingen mot kravene i IFRS. Vi vurderte verdsettelsesprosessen og metoden benyttet for å identifisere merverdier ved transaksjonen. Vi vurderte også forutsetninger benyttet i oppkjøpsanalysen og foretok kontrollberegninger. Vi har kontrollert de vesentligste forutsetningene som var lagt til grunn i oppkjøpsanalysen for verdien av eiendelene og gjelden. For varige driftsmidler er foretatt en virkelig verdi-justering ved å estimere gjenanskaffelsesverdi. Vi har kontrollert bokførte verdier og prisindekser som er benyttet for å beregne gjenanskaffelsesverdi mot prisindekser fra Statistisk Sentralbyrå. Merverdier vedrørende fallrettigheter er beregnet som residual. Vi har testet beregninger i oppkjøpsanalysen.

Vi vurderte også presentasjonen av transaksjonen i note 2 mot kravene i IFRS.

Vi etterregnet gevinstberegningen og den utsatte inntekten samt kontrollerte at den utsatte inntekten er oppført som en langsiktig forpliktelse i balansen. Vi kontrollerte innregnede verdier i Eidsiva Energis konsernregnskap mot fraregnede verdier i Hafslundkonsernet i forbindelse med fraregning av Hafslund Nett AS.

Vi viser til note 2 som omtaler transaksjonen.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. 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 feil.

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

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 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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 rettvisende 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 konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelte ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Vi avgir en uttalelse til styret om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer 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 forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av regnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokførings praksis i Norge.

Lillehammer, 3. april 2020

ERNST & YOUNG AS



Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Eidsiva Energi AS

Postboks 4100

2307 Hamar

www.eidsiva.no