

Eidsiva.

Årsrapport.

2024



Innhold

Nøkeltall	3
Eidsiva Energi Konsern	6
Årsberetning inkl. bærekraftrapport	7
Resultatregnskap	111
Balanse	113
Oppstilling over endringer i egenkapital	116
Kontantstrømoppstilling	117
Noter	118
Eidsiva Energi AS	167
Resultatregnskap	168
Balanse	169
Kontantstrømoppstilling	172
Noter	173
Erklæring fra styret og konsernsjef	192
Revisors beretning	193
Revisors beretning bærekraft	197
Alternative resultatmål	201

Nøkkeltall

Resultatregnskapet		2024	2023	2022	2021	2020
Driftsinntekter	mkr	10 136	9 622	11 118	8 561	8 255
EBITDA	mkr	4 728	6 277	4 344	2 503	3 202
EBITDA underliggende	mkr	4 439	4 874	5 016	3 747	2 795
EBITDA underliggende uten HEV-andel	mkr	3 244	3 605	3 622	2 747	2 680
EBITDA-margin	%	47	65	39	29	39
Driftsresultat	mkr	3 128	4 593	2 863	919	1 752
Driftsresultat underliggende	mkr	2 839	3 190	3 534	2 163	1 344
Resultat før skatt	mkr	2 349	4 036	2 470	633	1 887
Årsresultat	mkr	2 113	3 605	2 140	632	1 598
Årsresultat underliggende	mkr	1 851	2 321	2 739	1 689	1 283
Vesentlige engangsposter ¹⁾	mkr	-	-	-	-	431
Årsresultat justert for vesentlige engangsposter	mkr	2 113	3 605	2 140	632	1 167
Kapitalforhold		2024	2023	2022	2021	2020
Totalkapital	mkr	55 267	53 193	50 832	46 832	46 430
Egenkapital	mkr	28 355	27 407	26 007	24 073	24 209
Sysselsatt kapital	mkr	45 963	43 580	42 356	40 689	38 380
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	44 771	42 968	41 522	39 534	37 931
Frie likviditetsreserver	mkr	6 220	6 875	6 673	3 500	4 874
Forfall neste 12 måneder	mkr	1 517	1 815	2 362	2 092	1 988
Rentebærende gjeld	mkr	20 879	19 762	19 447	17 688	16 869
Kontanter, bankinnskudd	mkr	1 453	1 351	2 673	557	2 408
Rentefond	mkr	767	1 525	-	-	-
Netto rentebærende gjeld	mkr	17 608	16 172	16 348	16 616	14 171
Kontantstrøm og andre poster		2024	2023	2022	2021	2020
Netto kontantstrømmer fra driften	mkr	2 830	3 471	3 372	1 576	2 898
Betalt utbytte til eier	mkr	-1 437	-2 391	-901	-1 026	-1 049
Avsatt utbytte for regnskapsåret	mkr	-1 300	-2 161	-1 500	-758	-1 020
Investering i varige og immaterielle driftsmidler	mkr	-3 632	-2 878	-2 702	-2 491	-2 755

Nøkkel tall		2024	2023	2022	2021	2020
EBITDA margin	%	47	65	39	29	39
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	6,0	9,2	6,2	2,3	5,1
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	%	7,6	13,5	8,5	2,6	6,6
ROACE underliggende ²⁾	%	6,3	7,4	8,5	5,5	3,5
Egenkapitalandel	%	51	52	51	51	52
FFO	mkr	3 861	5 551	3 909	2 205	2 679
FFO/Netto rentebærende gjeld	%	22	34	24	13	19
FOCF	mkr	228	2 673	1 208	-287	1 711
FOCF/Netto rentebærende gjeld	%	1	17	7	-2	12
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,7	2,6	3,8	6,6	4,4
EBITDA/Rentekostnader		5,2	8,1	7,5	5,9	7,3
FFO/Rentekostnader		4,3	7,2	6,7	5,2	6,1

¹⁾ 2020: Gevinst salg av Innlandskraft AS: 423 millioner kroner.

Definisjoner

Konsernets finansielle informasjon utarbeides i henhold til Internasjonale regnskapsstandarder (IFRS). I tillegg fremlegges nøkkeltall og regnskapsstørrelser for å øke forståelsen av konsernets prestasjoner. Nøkkel tall og regnskapsstørrelser som ikke er definert innenfor IFRS anses som alternative resultatmål og er definert og beskrevet under.

EBITDA

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.

EBITDA underliggende

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.

EBITDA underliggende uten HEV-andel

Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og justert for Eidsivas resultatandel fra det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet

Driftsresultat underliggende

Definert som driftsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi

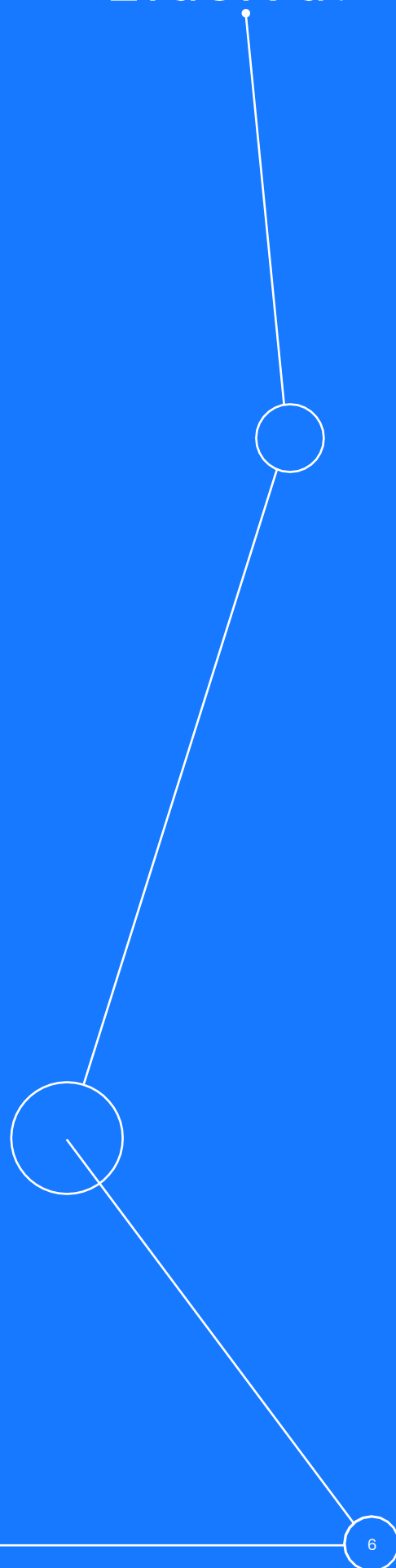
et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.

Årsresultat underliggende	Definert som årsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Rentebærende gjeld	Definert som gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse.
Netto rentebærende gjeld	Består av rentebærende gjeld minus kontanter, rentefond og overfinansiert pensjonsordning. Netto rentebærende gjeld er et mål på konsernets netto gjeldsbelastning som gir en indikator på styrken i den samlede balansen.
Totalkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat før skatt fra videreført virksomhet pluss rentekostnader siste tolv måneder med gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sine totale eiendeler.
Egenkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere årsresultat siste tolv måneder med gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder.
Sysselsatt kapital	Definert som bokført egenkapital pluss netto rentebærende gjeld.
ROACE underliggende	Definert som underliggende driftsresultat pluss gevinst avhendet virksomhet siste tolv måneder delt på gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sysselsatt kapital.
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	Beregnet ved å dividere netto rentebærende gjeld med EBITDA siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om styrken på konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.
FFO	$EBITDA \div \text{netto finansposter} \div \text{betalbar skatt}$
FOCF	$FFO \div \text{investeringer}$
Frie likviditetsreserver	Bankinnskudd, rentefond, ubenyttet kassekreditt og trekkfasiliteter

Eidsiva.

Eidsiva Energi Konsern

Årsberetning	7
Resultatregnskap	111
Balanse	113
Oppstilling over endringer i egenkapital	116
Kontantstrømoppstilling	117
Noter	119



Eidsiva Energi Konsern – Årsberetning 2024

Eidsiva er et av Norges største energi- og teknologikonsern. Konsernet er organisert med morselskapet Eidsiva Energi AS og virksomhetsområdene nett, digital og fjernvarme. Eidsiva Vekst fungerer som konsernets utviklings- og innovasjonsselskap. I tillegg eier Eidsiva 43,5 prosent av Hafslund Kraft, Norges nest største kraftprodusent.

Siden 1894 har Eidsiva elektrifisert og utviklet samfunnet. I 2024 gikk over 1300 ansatte på jobb hver dag for å ivareta konsernets samfunnsoppdrag: pådriver for utvikling av infrastruktur og tjenester til det beste for samfunn, mennesker og klima.

I en tid med økende geopolitisk usikkerhet blir det stadig tydeligere hvor avgjørende våre tjenester er for et velfungerende og trygt samfunn. Som et ledende energi- og teknologikonsern er Eidsiva dedikert til å sikre pålitelige leveranser til over 2 millioner mennesker hver dag. Samtidig jobber konsernet målrettet for å øke tilgangen på fornybar kraft i Norge, bygge den digitale infrastrukturen landet trenger og øke kapasiteten i strømmettet.

Eidsiva har levert solid drift i alle virksomhetsområder gjennom 2024. Driftsinntektene for året ble 10 136 millioner, med et driftsresultat på 3 128 millioner og er årsresultat på 2 113 millioner kroner.

Det underliggende årsresultatet, justert for merinntekt i nettvirksomheten og verdiendringer på finansielle sikringer, ble 1 851 millioner kroner.

Med visjonen om å være en drivkraft for nye muligheter, fortsetter Eidsiva å styrke sin posisjon som viktig samfunnsaktør. Gjennom investeringer i bærekraftige løsninger og digitalisering bidrar konsernet til å bygge fremtidens infrastruktur for et klimavennlig samfunn.

Eidsiva eies av Hafslund Vekst AS, Innlandet Energi Holding AS og Åmot kommune.

Driften og virksomhetene

I en tid der strømkrise, energimarkeder og endrede rammevilkår preger overskriftene er Eidsiva opptatt av å holde fokus på effektiv, lønnsom, trygg og ansvarlig drift. Det er derfor med stor tilfredshet styret kan konstatere at driften i alle virksomhetsområdene var preget av høy regularitet og tilgjengelighet i 2024.

Det kontinuerlige forbedringsarbeidet innenfor HMS-området har også medført at skadefrekvensen (H2) i Eidsiva var lavere i 2024 enn noen gang tidligere (4,3). H1 – tallene endte på 2,9, som er noe høyere enn i 2023 (1,5).

Nett

Nettselskapet Elvia er Norges største regionale nettselskap og har ansvaret for at om lag 2 millioner innbyggere har strøm i kontakten. Nettvirksomheten til Elvia omfatter cirka 71 000 kilometer strømlinjer og kabler i Innlandet, Akershus, Østfold og Oslo. Dette tilsvarer nesten to ganger rundt jordkloden. Elvia er ansvarlig for Norges største nettområde som dekker totalt ca. 50 000 km². Det tilsvarer et område som er litt større enn

Danmark – 24 timer i døgnet, 365 dager i året. Det vil si at vi alltid er på jobb for å sikre at alle våre kunder har strøm, og at vi rykker ut for å reparere dersom det skulle oppstå feil i strømmettet.

Fremtiden er fornybar, og Elvia har en sentral rolle i elektrifiseringen av samfunnet. Med om lag 850 ansatte er vi godt rigget for fremtiden og elektrifisering av nordmenns hverdag. Gjennom å sikre effektiv tilgang på strøm legger vi til rette for det grønne skiftet, for bærekraft og langsiktige valg. Nettdrift er monopolbasert og drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Reguleringsmyndigheten for energi (RME) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

Forsyningsmessig var 2024 et godt år for nettvirksomheten. Nedetiden for nettkunder (SAIDI) endte på 69,7 minutter, og kostnad for ikke levert energi (KILE) var omtrent som forventet. Varsel om inntektsrammer for 2025 viser at Elvia får en total effektivitetsskår på 106, som er på samme nivå som inntektsrammen for 2024.

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nettapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenseres helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/kWh. Elvia har fått utbetalt 272 millioner kroner i flaskehalsinntekter for 2024.

Driftsresultatet for 2024 er på 1 800 millioner kroner (2 365 millioner kroner).

Driftsinntektene i Elvia ble 8 466 millioner kroner (8 054 millioner kroner). Tariffinntektene er 1 088 millioner kroner høyere enn i 2023, mens overførte flaskehalsinntekter er 536 millioner kroner lavere. Elvia satte opp tariffene med virkning fra 1. oktober.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 3 508 millioner kroner (2 609 millioner kroner). Kjøp av nettap er redusert med 407 millioner kroner, fra 1 227 millioner kroner til 821 millioner kroner grunnet lavere kraftpriser i 2024. Kostnadene til overliggende nett har økt med 1 420 millioner kroner, grunnet at sentralnettstariffen var tilbake på et mer normalt nivå etter tiltaket med null i fastledd ble igangsatt i løpet av 2022. Merinntekten endte på 1 161 millioner kroner ved utgangen av 2024, med en merinntekt isolert for 2024 på 181 millioner kroner.

Elvia opplevde i 2024 fortsatt stor effektforespørsel fra kunder. Fra større næringskunder har Elvia per januar 2025 nesten 11,900 MW med forespurt effekt, fordelt på cirka 5,100 MW forbruk og nesten 6,800 MW produksjon. Den forespurte effekten er langt høyere enn maksimaleffekten i Elvias nettområde på omtrent 7,000 MW. Et kundesegment som viser en betydelig vekst i antall henvendelser og effektbehov er bakkemonterte solparker med en total forespurt effekt på cirka 4,700 MW. Elvia avsluttet 2024 med 992 696 kunder og forventer å nå milepælen 1 million kunder i løpet av 2025.

Siden oppstarten av den midlertidige ordningen med strømstøtte som kom i desember 2021, har Elvia formidlet 18,7 milliarder kroner i strømstøtte. Elvia sine kunders andel av totalt utbetalt strømstøtte er cirka 40 prosent. Strømstøtten har kommet til fratrukk på nettleiefakturaen til Elvias kunder og er foreløpig vedtatt å skulle vare ut 2025.

Elvia og Siemens Energy signerte i oktober en kontrakt om leveranse av 132kV gassisolerte anlegg (GIS) til åtte

transformatorstasjoner i Elvias nettområde. Dette er en proaktiv investering som vil sikre kritiske anlegg fremover i et presset leverandørmarked slik at Elvia får styrket den planlagte kapasiteten i strømmettet. I anskaffelsesprosessen ble det lagt vekt på miljøvennlige og fremtidsrettede løsninger, blant annet at anleggene skal være frie for klimagassen SF6.

Ett av målene i Eidsivas konsernstrategi er å kunne utnytte nettet bedre, for å kunne tilknytte mer produksjon og forbruk. Nettselskapet Elvia skal investere over to milliarder kroner per år i nett de neste årene, men det er også mange tiltak for å øke kapasiteten i det nettet vi allerede har med 20 prosent. I 2024 økte Elvia kapasiteten i nettet sitt med 7 prosent. Det er over selskapets målsetting for året. Å øke kapasiteten i nettet med 20 prosent krever endringer i form av nye verktøy og nye arbeidsprosesser, i tillegg til utvikling av ny kunnskap. For kontinuerlig å forbedre Elvias evne til å hente ut mer kapasitet fra eksisterende nett, gjennomføres EKD-programmet (Energikoordinator og Dynamo). I 2024 har programmet blant annet omfattet store pilot- og FoU-prosjekter som NextGrid, Euroflex og Energikoordinator. Disse gjennomføres i tett samarbeid med andre nettselskaper, tjenesteleverandører og FoU-miljøer. I tillegg har programmet arbeidet med et veikart mot 2030, for å foreslå hvilke FoU- og operasjonaliseringsprosjekter Elvia må gjennomføre for å nå den langsiktige målsetningen.

REN (Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS) koordinerer norske bedrifters donasjoner til Ukraina sammen med Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) og Norges vassdrags- og energidirektorat. Elvia samarbeider tett med REN og har gjennom 2024 blant annet donert mobilt strømaggregat, strømtrafoer, linje- og kabelmateriell, montørbiler og vare- og trommelhengere. Aktuelt utstyr og materiell blir godkjent av ukrainske energimyndigheter på forhånd, slik at det er avklart at det som sendes kan tas i bruk.

Elvia har innvilget vilkårs-tilknytninger for totalt 134,1 MW fordelt på fire kunder og seks avtaler, i tillegg er det igangsatt fire ytterligere utredninger. Som et ledd i å utvikle mulighetene for at kunder tilknyttes nettet tidligere ved hjelp av særskilte vilkår har Elvia styrket internt samarbeid, utviklet verktøy, prosess og et system for dokumentasjon av avtalene. Dette legger til rette for

at Elvia ser positivt på mulighetene for å nå målet om å redusere ledetiden for tilknytninger med vilkår med 50 %.

Høy etterspørsel etter tilknytning og økende reinvesteringsbehov i hele Elvias nettområde medfører at det har vært høy prosjektaktivitet i det regionale distribusjonsnettet i 2024. Utbyggingsaktiviteten opprettholder og sikrer sikker strømforsyning for å ivareta forbruksvekst og næringsutvikling i Elvia sitt nettområde. Det er søkt om konsesjon for til sammen 10 prosjekter og 11 prosjekter er satt i drift.

I Innlandet har det vært høy anleggsaktivitet i 2024. Elvia har fått konsesjon og startet bygging av ny transformatorstasjon på Skyberg og reinvestering av stasjonen i Rendalen, som begge er samarbeidsprosjekt med Statnett. Videre er det pågående anleggsarbeider i Børstad transformatorstasjon og i Vang stasjon. Arbeidene etter mastehavariet på Braskereidfoss under orkanen Hans er også slutført. Det er søkt om konsesjon på flere anlegg blant annet utvidelser på Rudshøgda og Eidskog.

For å sikre forsyning inn til Asker og Bærum og overgang til 132kV er ny Hamang transformatorstasjon bygget om i 2024. Ombygging av Berger transformatorstasjon i Asker pågår og slutføres i 2025. Fornebuområdet i Bærum er under vekst og for å sikre strømforsyning til området, er det bygget en 132 kV kabelforbindelse mellom Smestad og Fornebu. Samtidig er det i 2024 påstartet bygging av ny transformatorstasjon på Koksa.

I Oslo er det startet bygging av ny transformatorstasjon Liåsen, som er et samarbeidsprosjekt med Statnett. Stasjonen vil sikre forsyningen i Oslo Syd, og vil legge til rette for forsyning av det nye CO₂-renseanlegget på Klemetsrud. På Romerike er det mottatt konsesjon og startet prosjektering for ombygning av stasjoner og ledninger mellom Gjestad, Hovinmoen og Dal, et prosjekt som vil øke nettkapasitet og legge til rette for overgang til 132 kV i området.

I Follo slutføres ny dobbeltkursledning mellom Dylrøkke-Kråkstad og ombygning av Ås stasjon. Ombygging av transformatorstasjonene Middagsåsen i Våler og K-H stasjon i Sarpsborg er under oppstart. Det er i tillegg søkt konsesjon på en rekke større tiltak i Østfold, blant annet ny kraftledning fra Råde til Skytterhuset i Fredrikstad, for å sikre videre elektrifiseringen i regionen. Det er også mottatt konsesjon og påstartet prosjektering av nytt

kabelanlegg mellom Brogata og Kråkerøy, og ombygging av Kråkerøy og Isebakke transformatorstasjon.

Elvia har gjennom flere år investert betraktelig i IT systemer for å legge til rette for konsolidering av systemparken og ytterligere effektivisering fremover.

Digital

Bredbånd- og teknologivirksomheten i konsernet består av Eidsiva Digital AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS). Ved utgangen av 2024 hadde Eidsiva Digital totalt 98 100 bredbåndsakssesser, hvorav 97 980 var fiberaksesser. Flertallet av disse befinner seg i Innlandet, med enkelte kundeaksesser også i Oslo-området. I løpet av fjoråret tok selskapet viktige steg mot å bli en sentral aktør på Østlandet med oppkjøp og utvikling av nye produkter og tjenester.

Med økt geopolitisk usikkerhet, klimaendringer og teknologisk utvikling øker oppmerksomheten og viktigheten av produktene Eidsiva Digital leverer. Nasjonal Sikkerhetsmyndighet (NSM) har advart mot at trusselbildet stadig blir mer komplekst og at tradisjonelle sikkerhetstiltak rundt samfunnskritisk infrastruktur og generelt i næringslivet ikke er tilstrekkelig. Med et komplekst trusselbilde kommer også forretningsmuligheter. Selskapet er godt posisjonert med sentrale tjenester innen datasenter, sikkerhet, IoT og fiberteknologi som sikrer trygg og bærekraftig digitalisering av Norge. Det planlegges for ytterligere utvikling av tjenestene for å møte fremtidige behov i både offentlig og privat sektor.

I januar 2024 gjennomførte Eidsiva Digital oppkjøpet av Tietoevry sitt 6 MW store datasenter på Gjøvik. Datasenteret anses som et av Norges sikreste og er særlig godt egnet for aktører med spesifikke krav til sikkerhet. Gjennom dette oppkjøpet etterlever Eidsiva Digital flere av anbefalingene i Norges digitaliseringsstrategi knyttet til valg av leverandører. Oppkjøpet markerer selskapets første steg i en strategisk satsing på datasentre. Eidsiva tilbyr co-location-tjenester, hvor bedrifter og offentlige virksomheter kan leie kapasitet i datasenteret for lagring og drift av eget IT-utstyr. Disse tjenestene er skalerbare og tilpasses kundenes behov. Denne satsingen posisjonerer Eidsiva som en sentral aktør i utviklingen av Norges digitale infrastruktur, med vekt på sikkerhet, pålitelighet og

nasjonalt eierskap. I juli 2024 inngikk Eidsiva Digital avtale om oppkjøp av Hafslund Fiber AS. Selskapet ble innfusjonert i Eidsiva Digital fra desember 2024. Med dette oppkjøpet har Eidsiva Digital styrket sin posisjon som en ledende leverandør av operatørnøytral mørk fiber på Østlandet.

Videre satser Eidsiva Digital på vekst innen Internet of Things (IoT) og transportsektoren i bedriftsmarkedet.

Kundeveksten og etterspørselen etter bredbåndstjenester fortsetter både i privat- og bedriftsmarkedet. Konkurransen i privatmarkedet er økende, spesielt i allerede utbygde områder og i nye utbyggingsområder finansiert med offentlig støtte. I etablerte markedsområder møter Eidsiva konkurranse fra både fastnett- og fast trådløse bredbåndsløsninger over 5G.

I løpet av 2024 fullførte Eidsiva Digital oppgraderingen av over 10 000 kundeaksesser fra eldre kabel-TV-nett til fiber. Totalt har 11 140 kunder blitt oppgradert fra coax-kabler til et moderne og fremtidsrettet fibernet, i tråd med Norges digitaliseringsstrategi for økt tilgang til høyhastighetsinternett.

Virksomhetsområdet oppnådde driftsinntekter på 1 073 millioner kroner i 2024, sammenlignet med 953 millioner kroner året før. Omsetningsveksten skyldes økt kundevolum, høyere gjennomsnittlig inntekt per kunde (ARPU), inntekter fra datasenteret på Gjøvik samt oppkjøpet av Hafslund Fiber.

Økningen i personalkostnader og øvrige driftskostnader kan tilskrives et høyt aktivitetsnivå i kjernevirksomheten, samt satsingen på datasentre og oppkjøpet av Hafslund Fiber. Selskapet har iverksatt et resultatforbedringsprogram med god effekt, blant annet gjennom kostnadsreduksjoner.

Driftsresultatet for 2024 endte på 203 millioner kroner, mot 125 millioner kroner i 2023. Dette er det høyeste driftsresultatet i selskapets 20-årige historie.

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi er Norges tredje største leverandør av fjernvarme. Under bakken i Innlandet og Akershus ligger fem hundre kilometer med fjernvarmerør som leverer energi til hjem, arbeidsplasser og samfunnsviktige knutepunkter. Fjernvarmen er samfunnskritisk, usynlig og

en svært viktig bidragsyter inn i frigjøring av kapasitet i strømmettet. Gjennom fjernvarme bygger Eidsiva landet videre, og legger til rette for vekst, utvikling og fremtidens bærekraftige byer.

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra 16 hel- og deleide fjernvarmeanlegg.

2024 har vært preget av lav byggeaktivitet, noe som påvirker fjernvarmemarkedet. Likevel har Eidsiva Bioenergi møtt målsettingen om tilkopling av nye fjernvarmekunder. En stadig større andel av nye tilkoplinger handler om eksisterende bygg som konverterer fra strømbasert oppvarming til fjernvarme. Dette gjør selskapet mindre avhengig av aktiviteten i nybygg.

Driftsinntektene for året 2024 er 557 millioner kroner (579 millioner kroner). Driften har vært god med over 98 prosent fornybarandel og fossilt CO₂-utslipp for fjernvarmeproduksjonen under målsatt nivå til tross for et kaldt første halvår. Salgsvolumet etter året 2024 endte på 485 GWh (517 GWh). Halvparten av nedgangen i salgsvolum skyldes nedetid på strømproduksjonen på Trehørningen. Turbinen har vært på reparasjon i andre halvår for å gjøre forebyggende vedlikehold, og kom i full drift i desember. Resterende nedgang skyldes en mild vår og høst sammenlignet med året før.

Omsetningen gikk ned 22 millioner kroner sammenlignet med fjoråret. Energisalg gikk ned 32 GWh og gir isolert sett en redusert omsetning på 28 millioner kroner, mens lavere energipriser trekker ned omsetningen 22 millioner kroner. Forbrenningsavgiften på avfall til avfallsbehandlingsanlegget utenfor Hamar er delvis viderefakturert avfallsbesittere og øker omsetningen. Avgiften medfører en netto kostnad. Selskapet har fulgt regjeringens kompensasjonsordning for strøm og i tillegg hatt en rabattordning for næringskunder. Statens kompensasjonsordning til privatkunder utgjør 3 millioner kroner, og belastes Eidsiva Bioenergi direkte da det ikke utbetales tilsvarende kompensasjon for fjernvarme.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 153 millioner kroner (126 millioner kroner). Økningen i varekostnad kan tilskrives prispress på de fleste flisfraksjoner og mindre tilgang på returtré i markedet. Dette som følge av krig- og energisituasjonen i Europa. Selskapet jobber aktivt med å sikre flisfraksjoner av lav alternativ verdi for å kunne redusere innkjøpsprisen på biobrensel på kort og

lang sikt. Hornmoen biohage utenfor Elverum utvikles til å ta imot impregnert trevirke, men også andre typer flis. Disse mikses og tilpasses de ulike bioanleggene. Ved Trehørningen er det etablert en flisørke som bruker overskuddsvarme fra avfallsbehandlingsanlegget på sommeren til å tørke "dårlige" flisfraksjoner (f.eks. GROT). Disse mikses, lagres og distribueres ut til anleggene i sesong. Ved å bruke overskuddsvarme, økes også energiutnyttelsen og dermed konkurranseevnen til avfallsbehandlingsanlegget. Begge biohagene kom i full drift i 2024.

Driftsresultatet i Eidsiva Bioenergi ble 5 millioner kroner.

Øvrig virksomhet, inkludert vannkraft

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

Eidsiva eier 43,5 prosent av Hafslund Kraft AS, som er Norges nest største vannkraftprodusent. Eidsivas andel av normal vannkraftproduksjon utgjør 6,2 TWh. Hafslund Kraft kjøpte i 2024 Tonstad Vindparker, med en normalproduksjon på 670 GWh. I 2024 har produksjonen vært høyere enn normalt, og 6 prosent høyere enn fjoråret. Selskapet har hatt god og stabil drift. Resultatandelen som er innarbeidet i Eidsiva sitt driftsresultat er 1 362 millioner kroner for 2024, mot 2 130 året før. Resultatnedgangen skyldes i all hovedsak lavere kraftpriser. Dette ble motsvart av volumøkning samt redusert skattekostnad.

Ny forretning

Sentralt i strategien frem mot 2030 står utvikling av ny lønnsom og bærekraftig forretning både innenfor og utenfor dagens virksomhetsområder. Utviklingen innen energiområdet og teknologi gir store muligheter for et konsern som Eidsiva. Muligheter innen elektrifisering og fornybar energi er førende for konsernets prioriteringer i det heleide datterselskapet Eidsiva Vekst, men både innen bredbånd og bioenergi utvikles det også ny forretning som ikke er direkte relatert til elektrifisering og fornybar energi.

Eidsiva samarbeider med solkraftselskapet Energeia om utvikling av bakkemonterte solkraftverk i kombinasjon med innmarksbeite i landbruks-, natur- og friluftsområder (LNF). Det arbeides aktivt med å sikre tilgang til aktuelle arealer og gjennomføre gode konsesjonsprosesser. Konsesjonssøknad på Seval skog i Gjøvik kommune ble først innsendt i desember 2022, men på grunn av begrenset kapasitet i strømmettet og nye saksbehandlingsrutiner hos konsesjonsmyndigheten er konsesjonsvedtak ennå ikke fattet. Eidsiva var ved årsskiftet også 16,6 prosent medeier i Energeia.

Eidsiva tror landbasert vindkraft vil være en nødvendig del av energiproduksjonen i Norge fremover. Samtidig er det viktig at slik aktivitet skjer i forståelse og åpen dialog med ulike interessenter som grunneiere, kommuner og allmenheten for øvrig. Eidsiva Vekst eier 50 prosent i Eidsiva Hafslund Vind DA som arbeider aktivt for utvikling av landbasert vindkraft på Østlandet. Deler av arbeidet skjer sammen med Akershus Energi og Skagerak Energi.

Prosjektet Peak Shaper har også gjennom 2024 levert gode resultater fra pilotinstallasjonen på Lierne sammen med nettselskapet Tensio, der batteriet bidrar svært positivt til spenningsstøtte i nettet og til reduksjon av nettap. Neste batteriinstallasjon blir på Intility Arena i Oslo der batteriet blant annet vil fungere som reserveaggregat under kamper og arrangementer. Fremover vil Peak Shaper fokusere på skalering mot tre markeder – fornybar, nett og næring. Eidsiva Digital har gjennom 2024 arbeidet planmessig for å overta driften i datasenteret på Gjøvik og forberede videreutvikling av datasentervirksomheten for kunder med høye krav til sikkerhet og drift. Datasenteret er et viktig bidrag til Norges digitale grunnmur hvor Eidsiva kan tilby nasjonal lagring med offentlig eierskap.

Eidsiva Bioenergi eier 60% av selskapet Obio som etter etablering av ny produksjonslinje på Rudshøgda kan produsere ca. 800 tonn biokull per år. Biokull bidrar til å lagre karbon og målsettingen er en betydelig økning i produksjon og salg av biokull fremover.

Eidsiva Bioenergi er også deleier i Svalun, som leverer større varmepumpe installasjoner og har hatt god vekst i omsetning i 2024.

Eidsivas investeringer innen venture skjer gjennom Hafslund Invest hvor Eidsiva eier 35 prosent. Hafslund Invests viktigste posisjoner er eierskapet i Elaway (lading

for sameier og borettslag) sammen med Eviny og SUSI Partners. Elaway har en sterk posisjon i sitt marked i Norge og høy ambisjon om vekst i Sverige og i Tyskland. Hafslund Invest har blant annet også en 6,6 prosent eierposisjon i Heimdall Power.

Markeder og rammevilkår

De økonomiske resultatene gjennom 2024 har vært preget av endringer i markeder og rammevilkår. For at Eidsiva skal kunne utøve sitt samfunnsansvar på en best mulig måte er fornuftige og forutsigbare rammevilkår sentralt.

Nett

Det er mer interesse og oppmerksomhet rundt nettselskapers rammevilkår enn tidligere, og Elvia jobber for å sikre gode rammevilkår slik at vi som Norges største nettselskap kan sikre nett i tide, og lavest mulig nettleie.

I 2024 har alle stortingspartiene også hatt programprosesser for neste stortingsperiode og strømmnettets rolle framover er et tema hos alle stortingspartiene.

I 2024 avga Elvia en rekke høringsvar som omhandler rammevilkår for nettbransjen, blant annet delingsordning for egenprodusert kraft, raskere konsesjonsprosess, deling av data og modenheitsvurderinger og tidsbruk ved tilknytninger.

Nettvirksomheten opplever fortsatt at det er stor etterspørsel etter ny tilkobling. Elvia jobber aktivt for å finne løsninger for å kunne levere på målet om å være kundens partner i elektrifiseringen, og har satt en ambisjon om å ta ut 20 prosent mer kapasitet av eksisterende nett.

I 2024 hevet Statnett tilknytningsgrensen fra 1 til 5 MW, en strategisk beslutning som forenkler integreringen av mellomstore fornybare energiprosjekter i strømmettet. Denne endringen reduserer administrative barrierer, akselererer tilkoblingsprosessen og støtter en mer effektiv utnyttelse av nettkapasiteten. Senkning av terskelen bidrar til raskere implementering av grønn energi og understøtter Norges ambisjoner om en raskere og mer desentralisert energiomstilling.

Når det gjelder flaskehalsinntekter så fikk Elvia utbetalt 272 millioner kroner. Det var lenge usikkert om det ville

komme en utbetaling, men sterk økning i Statnetts flaskehalsinntekter gjennom året gjorde at Elvia i 4. kvartal fikk utbetalt «kompensasjon» for hele 2024.

31. januar 2025 foreslo regjeringen en pakke med spesielt to tiltak som påvirker Elvia og deres kunder. Regjeringen meldte at de vil sette ned momsen på nettleie fra 25 til 15 prosent fra 1.juli 2025. Dette er i tråd med innspill Elvia har gitt i 2024 for å lette på kostnadene til kundene.

Regjeringen foreslo også å innføre Norgespris på strøm, senest 1.oktober 2025. Elvia og flere av de andre store nettselskapene har inntatt en positiv holdning til retningen regjeringen har tatt siden dette vil kunne bidra til å styrke tilliten og legitimiteten til energibransjen.

Bioenergi og fjernvarme

Fjernvarmeprisen er knyttet opp mot kraftprisen, og de lave markedsprisene påvirker inntektssiden. Eidsiva Bioenergi har fortsatt en egen pristariff som sørger for at fjernvarme er en konkurransedyktig løsning for kunden. Samtidig har brenselkostnadene økt betydelig som følge av krig i Europa og stor energijettersspørsmål. Dette påvirker resultatet.

To viktige rammevilkårssaker har vært ute på høring høsten 2024: fremtidig prisregulering av fjernvarme og energimerkeforskriften. Eidsiva har, sammen med bransjen, vært aktiv i å gi høringsinnspill og påvirke sentrale beslutningstakere ved å fremme fjernvarmebransjens sak.

Energidepartementet foreslår å innføre både Norgespris og strømstønad til husholdninger som bruker fjernvarme. Forslaget er sendt på høring, hvor formålet er å likebehandle fjernvarmekunder med strømkunder uten at det går på bekostning av fjernvarmeselskapene. Ny energimerkeforskrift ble offentliggjort i april. Den anerkjenner fjernvarme som en viktig del av energisystemet ved å endre vektningen av fjernvarme fra foreslått 0,8 til 0,45, og likestilles med effektive oppvarmingsløsninger basert på strøm. Fjernvarme får en fornuftig vektning som gjør at utbygger trygt kan velge fjernvarme også i framtiden.

I tillegg økte forbrenningsavgiften fra 238 kroner per tonn CO₂ i 2023 til 882 kroner per tonn CO₂ i 2024. I statsbudsjettet for 2025 ligger det en økning av avgiften, men betydelig mindre enn det som har vært forespeilet bransjen tidligere. Forbrenningsavgiften påvirker

driftsresultatet og investeringsevne i tiltak som reduserer CO₂-utslipp negativt. Derfor jobbes det videre med å få endret avgiften i statsbudsjettet for 2026.

Eidsiva har i 2024 jobbet mye med å synliggjøre fjernvarmens viktighet i energimiksen, og påpekt hvilke negative konsekvenser dårlige rammevilkår vil ha for fjernvarmen fremover. Samtidig som det finnes stort potensiale i videre vekst på fjernvarme for å avlaste energisystemet i Norge.

Digital

Rammevilkårene innen telekom er i utvikling, og NKOM har i sin markedsanalyse utpekt Eidsiva Digital som en tilbyder med sterk markedsstilling i Innlandet. Resultatet av dette kan bli en regulering som pålegger Eidsiva Digital å åpne nettet for tredjepartsadgang. Eidsiva er i dialog med myndighetene for å finne fram til fortsatt gode løsninger for kunder og samfunn. Eidsivas vurdering er at det trolig blir åpne nett, men med de bevegelser som har vært i deler av dette markedet venter bransjen på hvilken løsning myndighetene ender på. En ny Ekom-lov trådte i kraft 1. januar 2025 og regulerer blant annet datasentre. Eidsivas datasenter er operativt, og Eidsiva er godt posisjonert for å utvikle dette for videre drift.

Vannkraft

Kraftprisene i 2024 har i gjennomsnitt for prisområde NO1 vært cirka 35 % lavere enn de var i 2023. Årsaken til de reduserte prisene i 2024 er lavere energipriser i Europa, i tillegg til mer nedbør enn normalt.

Hensyn til natur og friluftsliv begrenser muligheten for å bygge ut nye vannkraftverk, men det legges ned et betydelig arbeid for å modernisere og ruste opp eksisterende anlegg.

Vind- og solkraft

Økt vindkraft er nødvendig for å sikre tilstrekkelig energiproduksjonen i Norge fremover. Utvikling av vindkraftprosjekter i Norge må ta en rekke hensyn. Fra juli 2023 fikk kommunene en større rolle i utredningen av vindkraftverk, der i praksis kommunene har fått en vetorett. I 2024 har Eidsiva, og da i hovedsak gjennom Eidsiva Hafslund Vind, måtte forholde seg til den doble behandlingen hos konsesjonsmyndigheter og kommuner. Dette har ført til økt kompleksitet og lengre

behandlingstid. Det er krevende for kommuner med lav grad av erfaring og kompetanse på området, og aktuelle prosjekter ligger gjerne i mindre kommuner med begrensede ressurser.

Kommunikasjonsklimaet rundt vindkraft har vært og er krevende. Dette skaper utfordringer for lokale beslutningstakere som politisk skal behandle vindkraft.

For kommuner er det viktig med forutsigbarhet og økonomisk kompensasjon. Grunnrenteskatt, produksjonsavgift og eiendomsskatt er viktige lovfestede inntektskilder. I 2024 ble grunnrenteskatt for vindkraft endelig vedtatt, og sikret slik forutsigbarhet for utbyggere og kommuner.

Norge har hatt et politisk mål om å nå 8 TWh solkraft innen 2030, men dette er ikke realistisk grunnet flere utfordringer i markedet. Utfordringene er blant annet mangel på nettilgang og lang behandlingstid hos NVE. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) anbefalte i februar 2024 å heve grensen for konsesjonsplikt for solkraftanlegg til 5 MW, noe som kan forenkle utbyggingen av anlegg på tak og bakke. Markedet for solkraft på private hustak har hatt en vesentlig nedgang, noe som i hovedsak skyldes lavere støtte fra Enova og dårligere forventet lønnsomhet. Solkraft på næringstak har ikke hatt tilsvarende nedgang og er i mange tilfeller attraktivt.

Mot slutten av 2024 ble det presentert et nytt forslag om en ny delingsordning for fornybar kraft i næringsområder. Dette forslaget, som planlegges iverksatt fra 1. juli 2025, vil tillate deling av overskuddsproduksjon fra anlegg på opptil 5 MW mellom virksomheter i sammenhengende næringsområder, noe som kan forbedre lønnsomheten for solkraftinvesteringer. Det er likevel krevende for aktørene å finne tilstrekkelig lønnsomhet for solkraft på arealer som er regulert til næring, siden disse har en høy alternativ verdi for grunneier.



Strukturutvikling

Eidsiva Digital kjøpte i 2024 selskapet Hafslund Fiber AS fra Hafslund Celsio, og etablerte med det en betydelig satsing innen mørk fiber i Oslo-området. Virksomheten, inkludert ansatte i Hafslund Fiber, ble overført til Eidsiva Digital og selskapet innfusjonert i Eidsiva Digital.

Som stor deleier i Hafslund Kraft deltok Eidsiva også indirekte i oppkjøpet av Tonstad Vindkraftverk i Sirdal og Flekkefjord. Vindkraftverket har en samlet årsproduksjon på ca. 670 GWh.

Elsikkerhet Norge overtok i 2025 eltilsynsvirksomheten til selskapet Etrygg i Bergen, inkludert 23 ansatte, som i hovedsak vil levere lokalt eltilsyn i BKK Netts konsesjonsområde.

Bærekraft

Bærekraft utgjør en sentral del av Eidsivas samfunnsoppdrag, å være «pådriver for utvikling av infrastruktur og tjenester til det beste for samfunn, mennesker og klima». Eidsiva er posisjonert i sentrum av energiomstillingen, og vil bidra til å løse klimautfordringene gjennom å øke kapasiteten i nettet, utbygging av ny fornybar energi og digitale løsninger. Geopolitiske endringer har medført økt søkelys på sikkerhet og beredskap, og dette har tatt fokuset noe bort fra klima/miljø både i Norge og verden rundt oss. Samtidig er det liten tvil om at behovet for klimaløsninger er større enn noen gang. Konsernets bærekraftplan står seg i all hovedsak sammenlignet med 2023, noe strategiplanen vedtatt i desember 2024 også reflekterer.

Fortsatt elektrifisering er viktig for å redusere samfunnets klimagassutslipp. Til dette trengs det mer fornybar

energi, og Eidsiva har en viktig rolle i å utvikle prosjekter som kan øke fornybar kraftproduksjon for å støtte opp under utfasing av fossil energi. Dette er også viktig for å legge til rette for videreutvikling av industri med tilhørende arbeidsplasser.

Bærekraftplanen har tre fokusområder:

- «Vekst for grønne valg»;
- «Ta vare på og utvikle folk»; og
- «Pådriver for ansvarlig samarbeid».

Innen hvert fokusområde er det fastsatt målsetninger for de vesentlige bærekraftrelaterte temaene. For 2024 vil bærekraftsrapportering skje integrert med finansiell rapportering i tråd med nye EU-regler.

Bærekraftsområdet er i stadig utvikling i takt med lovgivning fra nasjonale myndigheter og EU, samt forventningene til oss fra våre nøkkelinteressenter. Innen fokusområdet «vekst for grønne valg» medførte 2024 et økt søkelys på bevaring av naturmangfold. I desember 2024 vedtok konsernstyret en ambisjon om at Eidsiva skal ha netto positiv påvirkning på naturmangfold av nasjonal og vesentlig regional interesse fra 2035.

I tillegg til natur har konsernet fortsatt arbeidet med kuttambisjonen på 60% innen utløpet av 2030. Det er utslippene innen scope 3 som utgjør den største utfordringen for å nå målsetningen. Det jobbes systematisk med leverandørkjeden i Elvia som representerer størsteparten av scope 3 utslippene til konsernet. Her modnes også bransjestandarden ettersom flere nettselskaper stiller de samme kravene til sine nøkkelleverandører.

Fokusområdet «ta vare på og utvikle folk» er forankret i konsernets strategiske satsning «én av Norges mest attraktive arbeidsplasser». Les mer om «attraktiv arbeidsplass» i avsnittet «En attraktiv arbeidsplass». Helse, miljø og sikkerhet er helt grunnleggende for å bli en attraktiv arbeidsplass, og er presentert i avsnittet «Helse, miljø og sikkerhet».

Det siste fokusområdet i bærekraftsplanen er å være «pådriver for ansvarlig samarbeid». Dette handler i all hovedsak om samfunnsansvaret vårt, herunder ansvarliggjøring av leverandørkjeden, deltakelse i det offentlige rom og lokal tilstedeværelse i kommunene der vi har eller vil utvikle virksomhet.

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

Konsernets etiske regler ble oppdatert i 2024 med en ambisjon om å forenkle, veilede og fange opp beste praksis og nyere regelverk. Etiske regler setter rammene for ansvarlig atferd og god forretningspraksis, varsling og håndtering av eventuelle brudd. Reglene gjelder for alle ansatte i konsernet og de som opptre på vegne av oss, for eksempel styremedlemmer og innleide konsulenter. Oppdaterte etiske regler gir økt oppmerksomhet om bl.a.:

- Åpenhet om etiske dilemma, og oppmuntring til å varsle
- Trusselbildet – både interne og eksterne trusler
- Økte krav til rapportering om bærekraft
- Anti-korrupsjon
- Private ytringer i det offentlige rom vs. lojalitet til konsernet
- Håndtering av interessekonflikter

Eidsiva mottok 10 varsler i 2024. Varslene ble håndtert i henhold til rutiner og er avsluttet.

Eidsiva har en omfattende innkjøpsvirksomhet, og skal være en profesjonell innkjøper med god forretningskikk, kvalitet og kompetanse. I konsernets avtalevilkår stilles det krav til etisk forretningsførsel, bærekraft og HMS. Konsernet forventer opptreden i leverandørkjeden som samsvarer med relevante internasjonale konvensjoner og rammeverk, herunder OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper, ILOs kjernekonvensjoner og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Eidsiva er underlagt Åpenhetsloven og jobber systematisk med å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Aktsomhetsvurderingen for 2024 vil publiseres innen 30. juni på Eidsivas nettside www.eidsiva.no

For å oppfylle samfunnsoppdraget er det nødvendig at Eidsiva er aktiv i det offentlige rom. Eidsiva og Elvia er merkevarer som er avhengig av et godt omdømme og synlighet. Det er viktig for en aktør som leverer samfunnskritiske produkter og tjenester å være synlig og

åpent delta i det offentlige ordskiftet. Vi må snakke om de utfordringene vi står overfor som samfunn, enten det gjelder energiomstilling eller digitalisering.

Eidsiva ønsker å skape oppmerksomhet rundt utfordringer, men også nysgjerrighet. Vi har grunnlaget og kompetansen og vet hva som må til for at vi skal lykkes med gode løsninger for fremtiden. Ved å være På i samfunnsdebatten og engasjere oss i rette fora kan vi påvirke rammebetingelser til det beste for konsernet, og gjennomføring av samfunnsoppdraget. Konsernets arbeid med rammevilkår er presentert i avsnittet «Markeder og rammevilkår».

Som samfunnsaktør og næringsutvikler er det viktig for Eidsiva å holde god dialog med lokale nøkkelinteressenter. I 2024 har Eidsivas ledelse og ansatte brukt mye tid med politikere i kommuner og fylkeskommuner og lokalt næringsliv, i åpne folkemøter og sosiale medier for å bidra til utveksling av kunnskap og synspunkter om kraftbehov, klimaomstilling, industriutvikling og energisystem. Utbygging av vindkraft vekker stort engasjement og Eidsiva er opptatt av å få frem våre perspektiver og informasjon, og samtidig lytte til innspill og synspunkter fra de som kan bli berørt. Ved å få fram saklig informasjon og perspektiver som belyser både fordeler og ulemper, lokalt og globalt, ønsker Eidsiva å sikre at de politiske beslutningene om utvikling av energisystemet vårt er basert på et best mulig kunnskapsgrunnlag.

Helse, miljø og sikkerhet

Arbeider for en sikker og helsefremmende arbeidsplass

Eidsiva skal ha et sikkert og helsefremmende arbeidsmiljø – alle skal trives på jobb og komme trygt hjem. Eidsiva sin visjon er null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap. Dette oppnås gjennom en kompromissløs holdning til sikkerhet, og et systematisk og målrettet arbeid med helse og arbeidsmiljø, og ytre miljø. Godt HMS-arbeid lønner seg, og bidrar til et godt omdømme og at Eidsiva er en attraktiv arbeidsplass og samarbeidspartner.

Eidsiva hadde i 2024 et sykefravær på 4,37 prosent. Dette er en økning fra 4,2 prosent i 2023, og er over målet på under 4,0 prosent for konsernet.

H1-verdien (personskader med fravær per million arbeidstimer) i 2024 var 2,9. Dette er en økning fra 1,5 som ble rapportert for 2023. Morselskapet, Eidsiva Digital, Eidsiva Bioenergi, Eidsiva Vekst og Elsikkerhet Norge har ingen registrerte fraværsskader i 2024. Målet er null fraværsskader.

H2-verdien (personskader med og uten fravær per million arbeidstimer) i 2024 var 4,3. Dette er på det samme nivået som 2023 (4,4). H2-verdien er med dette høyere enn målet på under 2,5, som er det strategiske målet for perioden frem til 2029. Både H1 og H2 inkluderer skader hos leverandører.

Eidsiva hadde i 2024 totalt 19 arbeidsrelaterte skader hvorav 14 var skader hos leverandører. Dette er på samme nivå, og med lik fordeling som i 2023. 13 av de totalt 19 skadene førte til fravær. Andelen fraværsskader er økt fra forrige år.

Konsernets systematiske og målrettede arbeid med helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet har resultert i gradvis forbedring av HMS-resultatene. På veien mot null er det satt ett strategisk måltall, 2025–2029, for H1, H2 og HØYPO som er inkludert i konsernets målekort. Til tross for god utvikling i HMS-resultatene gjennom de siste årene, viser opplevde hendelser i 2024 at marginene er små for å unngå alvorlige skader. Konsernet har fått en påminnelse av nødvendigheten av en god standard i HMS-arbeidet med to alvorlige arbeidsulykker. Ved begge disse hendelsene er det gjennomført et omfattende læringsarbeid slik at vi skal unngå disse typer hendelser igjen.

Det skal samtidig sies at antall HØYPO-hendelser er redusert kraftig gjennom 2023 og 2024, og at konsernet er på samme nivå av alvorlige hendelser i 2024.

Modenhetskartlegging hos våre ledere og konsernets organisasjonsmåling beskriver at HMS-modenhet i konsernet varierer. Med dagens innsikt skal vi gjennom operasjonaliseringen av HMS-strategien, Delmål-Nøkkelresultater- Aktiviteter (DNA), løfte ledere og leverandører som ikke er tilstrekkelig trygge i HMS-arbeidet, og vi skal sikre en grunnforståelse for HMS hos alle medarbeidere. Etablerte målinger gir oss innsikt og muligheter for målrettet og kostnadseffektivt forbedringsarbeid. Målet er å bruke etablerte metoder og ressurser der det er behov. Dette gjelder både hos egne ansatte og hos leverandører.

Med grunnholdningen at vi bryr oss, skal våre tre strategiske HMS-satsningsområder fortsatt være førende for HMS-arbeidet i strategiperioden:

1. Forebyggende HMS-arbeid med synlige og engasjerte ledere som rollemodeller
2. Leverandører og medarbeidere som aktivt jobber for gjensidig læring og utvikling
3. HMS-kultur der alle er Pådrivere

I 2024 har vi hatt et ytterligere løft med å styrke ledere som rollemodeller i HMS-arbeidet. I dette arbeidet har gjennomføringen av HMS-samtaler vært en sentral aktivitet som ett nytt måltall i konsernets målekort. HMS-samtaler er for alle ledere, og er en KPI som vil bidra til å følge opp konsernets viktigste strategiske satsningsområde innen HMS – Forebyggende HMS-arbeid med synlige og engasjerte ledere som rollemodeller. I 2024 er det gjennomført 643 HMS-samtaler. Måltallet var 520 samtaler. 179 unike medarbeidere har i 2024 møtt egne ansatte eller leverandører ute på HMS-samtale.

Jeg bryr meg, vi bryr oss, skal være et kjennetegn ved HMS-kulturen i konsernet og en grunnholdning for alle ansatte og leverandører. Holdningen «Jeg bryr meg» har begynt å sette seg som en del av kulturen i konsernet, og var også i 2024 gjennomgangstemmet i konsernets HMS-uke.

En attraktiv arbeidsplass

Eidsiva har en ambisjon om å være en av Norges mest attraktive arbeidsplasser innen 2030.

I Eidsiva er vi et inkluderende fellesskap, som utfordrer det etablerte og sammen skaper vi resultater og meningsfulle løsninger. Gjennom sterke kompetansemiljøer og ekte engasjement muliggjør vi utvikling og vekst. For å møte fremtidens behov jobber vi kontinuerlig med å tiltrekke oss og utvikle kritisk kompetanse – både hos dagens og fremtidens medarbeidere. Eidsiva sine medarbeidere er en sentral kilde til verdiskapningen i Eidsiva, og en viktig immateriell ressurs for konsernet.

Eidsiva gjennomførte to organisasjonsmålinger i 2024 som måler hvordan arbeidstakerne opplever arbeidshverdagen og arbeidsplassen, med et fokus på jobbengasjement. Organisasjonsmålingen viser gode

resultater i hele konsernet. Overordnet skår på jobbengasjement er 4,1 en økning fra 3,9 i 2023 og 0,2 over snitt i Norge.

Utviklingsprogram

Gjennom 2024 har ledere i konsernet deltatt på våre to interne lederutviklingsprogrammer, DRIV for nye ledere og EFFEKT for erfarne ledere. I tillegg til utviklingsprogrammer, tilbyr konsernet jevnlig ledertrening og -sparring i hverdagen. Målsettingen er å utvikle handlekraftige, engasjerte og nysgjerrige ledere for å styrke konsernets totale endringskapasitet og gjennomføringsevne. GNIST er konsernets utviklingsprogram for medarbeidere. En viktig del av programmet for deltakerne er å gjennomføre strategicase hvor de identifiserer nye satsningsområder for konsernet.

Eidsivakonsernet – en aktivitetsbasert arbeidsplass

Konsernet flyttet i januar inn i det nye hovedkontoret på Hamar, Drivkrafthuset. Konsernet har nå tre knutepunkt fordelt på Lillehammer, Hamar og Oslo. Alle hubene har aktivitetsbasert arbeidsplasskonsept. Byggene er utformet slik at ansatte har stor valgmulighet og fleksible løsninger, og kan velge arbeidsplass ut fra arbeidsoppgaver som skal løses eller hvilke kolleger en samhandler med. Gjennom aktivitetsbasert arbeid legger konsernet til rette for større grad av samarbeid på tvers både mellom fagmiljøer, men også på tvers av virksomhetsområder.

Eidsivas medarbeidere

Eidsiva skal være en attraktiv arbeidsgiver som kjennetegnes av et meningsfylt samfunnsoppdrag, og ledende kompetansemiljøer. Det er et mål at Eidsivas bedriftskultur skal være mangfoldig, utviklende og stimulerende for alle medarbeidere. Alle ansatte i Eidsiva skal bidra til et inkluderende arbeidsmiljø som etterlever verdiene åpen, skikkelig og djerv, og vi skal respektere og verdsette hverandres meninger og ulike perspektiver. Et sosialt bærekraftig arbeidsmiljø reflekterer dette, og det jobbes systematisk med å øke den psykologiske tryggheten og psykososialt arbeidsmiljø i konsernet. Konsernets etiske regler ble revidert og oppdatert i 2024. Med et klart etisk kompass er det enklere for medarbeidere å ta gode beslutninger og levere samfunnsoppdraget åpent og ansvarlig. Etikken er også viktig for å skape et positivt arbeidsmiljø, sørge for likeverdig behandling og forebygge konflikter. Hver enkelt ansatt har både ansvar for og mulighet til å bygge en

kultur der det åpent diskuteres vanskelige situasjoner og dilemmaer, og der Eidsivas verdier alltid holdes høyt. Det er nulltoleranse for diskriminering og trakassering.

Det jobbes med mangfold og inkludering i konsernet. Tiltak er etablert innen områdene arbeidsgiverprofilering, rekruttering, leder- og medarbeiderutvikling, partssammensatt IA-samarbeid og inkludering. Gjennom året har organisasjonens kompetanse og modenhet innen mangfoldsområdet blitt løftet eksempelvis gjennom et internt hackathon. Her ble medarbeidere invitert til å gi innspill på hvordan konsernet kan øke bevisstheten rundt for eksempel ubevisst diskriminering og mangfold.

Konsernets arbeid med mangfold og likestilling omtales kort i bærekraftrapporten og mer utfyllende i en egen redegjørelse rundt likestilling og aktivitetsplikt (ARP/mangfolds-rapport).

Eidsivakonsernet har totalt 1321 ansatte, hvorav 309 er kvinner. Dette gir en kvinneandel på 23 prosent. Andel kvinner i konsernledergruppen er 50 %.

Gjennom året fikk Eidsiva 150 nye medarbeidere fordelt på 52 kvinner (35 %) og 98 (65 %) menn. I 2024 var turnover i konsernet 7,6 % prosent.

Sosiale forhold og ytre miljø

Beredskap i Eidsiva

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

Dette er samfunnskritiske tjenester som krever høy grad av oppetid. Eidsivakonsernet jobber derfor systematisk og målrettet for å styrke sin beredskap og sikkerhet, og har kontinuerlig beredskap for overføring og fordeling av elektrisk kraft, fjernvarme og bredbåndstjenester som sikrer god levering til kundene og som ivaretar farer for liv og materielle verdier.

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.

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

Det er en økende geopolitisk uro i verden, og trusselsituasjonen og risikobildet til Eidsivakonsernets infrastruktur har endret seg markant etter krigsutbruddet i Ukraina vinteren 2022. Endret sikkerhetspolitisk situasjon, og konsernets overordnede mål om å øke bevisstheten rundt hvordan disse endringene påvirker konsernets selskaper, medfører et behov for å gjennomføre tiltak for å styrke arbeidet med sikkerhet og beredskap på tvers av konsernet. Det er derfor gjennomført et arbeid for å peke på forbedringsområder innen sikkerhet og beredskap som vil bidra til at konsernet er bedre rustet til å møte det nye trusselbildet.

I 2024 har Eidsivakonsernet gjort betydelige fremskritt innen fagområdet, og her er noen av de viktigste hendelsene og tiltakene:

Etablering av Beredskapsforum: Dette forumet ble opprettet for å styrke og samordne sikkerhetskultur og -bevissthet på tvers av konsernet

Konsernfelles øvelse: Det ble gjennomført en omfattende beredskapsøvelse som involverte alle selskapene i konsernet. Dette bidro til å forbedre beredskapsvevnen og samarbeidet mellom de ulike enhetene

Oppdatering av krise- og beredskapsplaner: Flere dokumenter ble oppdatert for å reflektere de nye kravene og utfordringene som har oppstått i løpet av året.

Fokus på informasjonssikkerhet: På grunn av den geopolitiske situasjonen har det vært økt oppmerksomhet rundt informasjonssikkerhet. Dette har inkludert tiltak relatert til personellsikkerhet i nettselskapet

Internrevisjon og handlingsplaner: Det ble gjennomført en internrevisjon av sikkerhet og beredskap, og basert på denne er det utarbeidet handlingsplaner for å adressere funnene, og videreutvikle standarden for sikkerhet og beredskap

Sikkerhetsorganisering: Det ble lagt vekt på å balansere operativ sikkerhet med styring, governance og compliance innen områdene informasjonssikkerhet, cybersikkerhet, risikohåndtering, beredskap og krisehåndtering.

Elvia har i 2024 startet et totalberedskapsprosjekt. Totalberedskapsprosjektet i Elvia er en omfattende innsats for å styrke sikkerhetskulturen og beredskapen i selskapet. Prosjektet har flere mål, inkludert å se sikkerhet i et bredere perspektiv enn tidligere og å etablere en sterkere sikkerhetskultur. Dette innebærer å integrere ulike former for sikkerhet, som personellsikkerhet, informasjonssikkerhet og anleggssikkerhet. Prosjektet består av syv målbilder som har potensial til å styrke sikkerhetskulturen og bevisstheten i Elvia. Dette inkluderer involvering av flere miljøer som HR, anskaffelse og eiendom. En viktig del av prosjektet er å vurdere hensiktsmessig organisering og samhandling mellom ulike miljøer i selskapet. Det har også vært stor bevissthet rundt å inkludere sikkerhet og beredskap i opplæringen av nyansatte, samt å knytte andre funksjoner som HR tettere til sikkerhetsarbeidet. Dette er viktig for å sikre at alle ansatte har en bevissthet om sikkerhet fra første dag. Prosjektet har også som mål å dele informasjon om beredskapsarbeid med andre deler av konsernet, for eksempel via beredskapsforumet initiert av morselskapet. Dette bidrar til å heve bevissthetsnivået rundt sikkerhet i hele konsernet.

God beredskap sikres med et godt beredskapsplanverk, god kompetanse og sikker tilgang på materiell og utstyr. Utover det er det viktig med regelmessig trening og øvelser. I Eidsiva skal vi fortsette å gjennomføre regelmessig beredskapsøvelser på ulike nivå, og sammen med gode evalueringsprosesser og risikoanalyser sikre løpende utvikling av konsernets beredskapsevne.

Arbeidstakerrettigheter og samarbeid

Arbeidstakers rettigheter er regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler, og er omtalt i policyer og retningslinjer. En samlet oversikt finnes i konsernets personalhåndbok. 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 etablert egne samarbeidsutvalg mellom fagforeningene og arbeidsgiver for informasjon og drøfting av aktuelle saker. I tillegg ivaretas de ansattes Helse- Miljø og Sikkerhet i arbeidsmiljøutvalgene i det enkelte konsernselskapet. Det legges vekt på et godt samarbeid og involvering av konsernets ansatte og de tillitsvalgte. Styrets kompensasjons- og lederutviklingsutvalg har gjennomført tre møter i 2024.

Forskning og utvikling

For Eidsiva er forskning og utvikling (FoU) og innovasjon viktig for å sikre konsernets utvikling og strategiske verdi, og konsernet har et særlig søkelys på bruk av nye digitale teknologier innenfor sine virksomheter.

Eidsivas virksomhetsområder deltar aktivt i flere FoU-prosjekter. Noen prosjekter er eid og drevet av Eidsivas virksomhetsområder, mens andre er samarbeidsprosjekter med blant andre Fornybar Norge og forskningsinstitusjoner. FoU-aktivitetene dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekt og høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekt med pilotering av konkrete komponenter og løsninger.

Elvias forskning og utviklingsarbeid skal styrke posisjonen som et effektivt nettselskap og bidra til utvikling av fremtidens strømmett til beste for forbrukerne og samfunnet. Samtidig jobber Eidsiva Bioenergi aktivt med konkrete prosjekter for å redusere fossile utslipp. Som Norges største regionale nettselskap vil Elvia være sentral i utviklingen i løsninger for framtidens klimavennlige, rasjonelle og hensynsfulle energisystem.

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

Elvia har som mål å være Norges mest effektive nettselskap, og FoU er sentralt for å oppnå dette. Porteføljen som utgjør rundt 50 ulike prosjekter strekker seg bredt tematisk og dekker både deltakelse i forskningssenter, kompetanseprosjekt, små piloter og større demonstrasjonsprosjekt.

Det er stor oppmerksomhet rundt hvordan ny teknologi og prosesser kan brukes til å overvåke, utvikle og styre infrastrukturen vår bedre og mer effektivt. Mange av aktivitetene i prosjektene går ut på å sette søkelys på hvordan dette kan gjennomføres på en mer bærekraftig og robust måte.

Elvia har gjennom forskningsprosjektet NextGrid en avtale med Heimdall Power om dynamisk overvåkning av hele Elvias regionalnett. Dette innebærer montasje av fysiske sensorer på 110 linjer og virtuelle sensorer på resterende. Prosjektet går ut 2025, og er en del av Elvias satsing som har en ambisjon om å få 20% mer effekt ut

av eksisterende nett, hvor dynamisk overvåkning med Heimdall-neuroner vil være et viktig bidrag til å nå dette målet.

I samarbeid med Lnett og Tensio har Elvia iverksatt FoU-prosjektet "Nettselskapet som energikoordinator". Dette initiativet har som mål å utvide nettselskapets tradisjonelle rolle og fremme helhetlig tenkning rundt energisystemet. Prosjektet fokuserer på å skape økt samhandling mellom ulike aktører for å optimalisere utnyttelsen av eksisterende nettinfrastruktur. Gjennom bred dialog med kunder, næringsliv, kommuner og andre interessenter, søker prosjektet å identifisere kundebehov og utvikle langsiktige løsninger for effektiv energiutnyttelse på tvers av energibærere. En sentral del av prosjektet er utforskningen av kundecaser der teknologi, samspill, fleksibilitet og styring kan bidra til forbedret nettutnyttelse og økt tilkoblingskapasitet. Dette arbeidet forventes å videreutvikle selskapets tjenestetilbud og styrke dets konkurranseevne innen kjernevirksomheten

Virksomhetsstyring og risiko

Styringsprinsipper og internkontroll

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

Eierstyringsdokumentet oppdateres årlig og ble sist godkjent på generalforsamlingen 10. mai 2023. Bestemmelser om eiermøter og eierutvalg er nedfelt i Aksjonæravtalen. Åmot kommune er ikke en del av Aksjonæravtalen og vil ikke delta på disse møtene. Alle tre eierne møtes i Generalforsamlingsmøter.

Selskapets vedtekter definerer at overdragelse av aksjer i selskapet ikke kan gjennomføres uten at det på forhånd er gitt skriftlig samtykke fra styret. Det følger videre av Aksjonæravtalen datert 30.09.2019 at ingen skal – direkte eller indirekte – kunne bli eier av mer enn 50% av aksjene i Eidsiva med mindre Innlandet Energi Holding og Oslo Kommune eventuelt aksepterer dette.

Den operative styringen av virksomhetene baseres på konsernets overordnede strategi, konsernets etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstrukser. 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.

Ansvar for internkontroll og risikostyring ligger hos det enkelte virksomhetsområde og er en integrert del av forretningsaktivitetene. Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll av konsernets virksomheter. Virksomhetene skal følge disse rammene, eventuelt med godkjente selskapstilpassede endringer. Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollavdeling, og innleid internrevisjon etter behov. Konsernet hadde i 2024 rammeavtale med KPMG om internrevisjonstjenester. Internrevisjoner blir gjennomført i henhold til en årlig oppdatert revisjonsplan. I 2024 ble det gjennomført to internrevisjonsprosjekter. For hvert enkelt internrevisjonsprosjekt blir det utarbeidet en tiltaksplan som følges opp kvartalsvis med oppdatert status på fremdrift.

Styrets arbeid

Styrets tilsynsansvar ivaretas gjennom rapportering av utvikling i styringsparameterne. I tillegg rapporteres økonomisk og finansiell status mer detaljert i forbindelse med offentliggjøring av kvartals- og halvårstall. Styret har etablert Revisjonsutvalg, Kompensasjons- og lederutviklingsutvalg og HMS- og etikkutvalg. 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 elleve møter i 2024, Revisjonsutvalget åtte møter, HMS- og etikkutvalget fire møter og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget tre møter.

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

Risikostyring

Risikostyring er en integrert del av den helhetlige virksomhetsstyringen i Eidsiva. Konsernledelsen og styrene i konsernets selskaper er delaktige i prosesser knyttet til å styre og følge opp risiko.

Som Norges største regionale energi- og telekomkonsern er konsernet eksponert for risiko på en rekke områder. Risikoene som konsernet er utsatt for kan kategoriseres i markedsrisiko, finansiell risiko, regulatorisk risiko, operasjonell risiko og klimarisiko.

Markedsrisiko

Eidsivakonsernet er eksponert for markedsrisiko, og utviklingen i kraftmarkedet er en av Eidsivas viktigste resultatdrivere. Kraftpris er den største bidragsyteren til usikkerhet i Eidsivas underliggende resultat. Kraftprisen påvirker i stor grad resultatutvikling i Eidsiva Bioenergi, og i tillegg er Eidsiva indirekte utsatt for både pris, valuta- og mengderisiko for kraftproduksjon gjennom eierskapet i Hafslund Kraft. I antall GWh er Eidsiva eksponert mot kraftpris med cirka 7,1 TWh/år. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er begrenset ved at konsernet er deleier i 74 kraftverk. Eidsiva foretar ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til sitt eierskap i HK. I 2024 opplevde Østlandet (NO1) en betydelig nedgang i strømprisene sammenlignet med 2023. Gjennomsnittsprisen for strøm i NO1 var 49 øre/kWh, noe som representerer en nedgang på over 35 prosent fra året før. Denne prisnedgangen skyldtes hovedsakelig økt produksjon av vindkraft og høyere nedbørmengder, samt lavere energipriser på kontinentet.

Finansiell risiko

Simulering av ulike alternativer rettet mot konsernets soliditet, finansielle nøkkeltall, investeringer, kostnadsnivå og finansiering foretas regelmessig. Konsernet har kredittrisiko siden alt salg skjer med kreditt.

Plassering av overskuddslikviditet skjer gjennom bankinnskudd og likviditetsfond. Aktiviteten er styrt av vedtatte rammer. Samlet sett er dette vurdert å gi lav kredittrisiko. Finansinstitusjoner og investorer vurderer konsernets kredittverdighet som god, noe som har sikret tilgang til likviditet på kort og lang sikt. Konsernet har en finansieringsstrategi som reflekterer investeringenes lange levetid og likviditetsreserver i kommitterte syndikerte og bilaterale trekkrettigheter. Konsernets syndikerte trekkfasilitet er 2,5 milliarder kroner med tillegg av to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen én milliard

kroner. Dette gir konsernet tilfredsstillende finansiell fleksibilitet.

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

Regulatorisk risiko

Konsernet er utsatt for risiko knyttet til endringer av rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger. Det pågår mange prosesser knyttet til endringer i rammebetingelser som har betydning for selskapene i Eidsivakonsernet og i Hafslund Kraft. Utfallet av flere av disse prosessene er usikre og skaper en uforutsigbarhet med tanke på planer og beslutninger. Som eier av Norges største nettselskap er Eidsiva spesielt eksponert for eventuelle endringer av virkemidlene i inntektsrammereguleringen. Eidsiva jobber derfor kontinuerlig for at inntektsrammereguleringen er stabil og forutsigbar, og over tid understøtter og bidrar til effektiv utvikling og drift av strømmettet. Tilsvarende engasjerer konsernet seg aktivt i spørsmål knyttet til rammebetingelser innenfor de øvrige virksomhetsområdene. Konsernet samarbeider også tett med bransjeforeninger som Fornybar Norge og Norsk Fjernvarme, IKT Norge og Abelia.

Operasjonell risiko

Eidsivakonsernet leverer samfunnsviktige tjenester til to millioner mennesker hvor tilgjengelighet på infrastruktur er helt avgjørende. Denne infrastrukturen er sårbar og må beskyttes mot trusler og hendelser som eksempelvis ekstremvær, sabotasje, digitale angrep og manglende tilgang på kritiske komponenter. 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. Det legges ned et betydelig arbeid og kostnader i konsernets beredskapsorganisering og beredskapsøvelser for å unngå eller begrense konsekvensene av større, uønskede hendelser som påvirker konsernets ansatte, leveranser og omdømme. Dette har bidratt til at konsernet har vært i stand til å løse sine samfunnskritiske og driftsmessige oppgaver på en god måte.

Klimarisiko

Eidsiva jobber for å håndtere klima- og naturrisiko som en integrert del av den helhetlige risikostyringen i

konsernet. Klima- og natur påvirker konsernet både gjennom overgangsrisiko og fysisk risiko.

Eidsiva er forretningsmessig og strategisk posisjonert for å ta en aktiv rolle i omstillingen til et fornybart og elektrifisert samfunn, understøttet av en offensiv og fungerende klimapolitikk. Dette innebærer at omstillingsrisiko for Eidsiva først og fremst er forbundet med de inntektsmuligheter et klimapositivt scenario (1,5-2 grader oppvarming) kan gi, spesielt knyttet til fornybar og elektrisk energi. Samtidig er det viktig å være bevisst på de motkrefter som kan oppstå dersom klimapolitikken får store utilsiktede og asosiale utslag, og de negative rammevilkårsendringer som kan oppstå som følge av dette også for aktører som selv definerer seg som bidragsyter til omstillingen.

I et mer klimanegativt scenario (3-4 grader oppvarming) vil klimaendring være forbundet med fysisk risiko for produksjonsanleggene. Dette kan påvirke leveransesikkerhet i nettet, svekke kostnadseffektiviteten, redusere inntjening fra vannkraften (pris på fornybar energi uten klimavoter) og etterspørselen etter varme (kortere og mildere vintere).

Konsernets finansielle stilling og resultat

Regnskap 2024

Konsernregnskapet er avlagt i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS Accounting standards® (IFRS). Morselskapet Eidsiva Energi AS følger reglene for forenklet IFRS.

Konsernets driftsinntekter for 2024 ble 10 136 millioner kroner (9 622 millioner kroner).

Driftsresultatet for 2024 ble 3 128 millioner kroner (4 593 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer resultatandel på 43,5 prosent fra Hafslund Kraft, siden kraftproduksjon defineres som kjernevirksomhet for konsernet. Resultatandelen, justert for meravskrivninger ved transaksjonene i 2019, utgjør 1 362 millioner kroner (2 130 millioner kroner).

Skattekostnaden i 2024 ble 236 millioner kroner (431 millioner kroner).

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2024 er utarbeidet i samsvar med dette.

Årsresultatet ble 2 113 millioner kroner (3 605 millioner kroner).

Investeringer

Eidsivakonsernets investeringer i 2024 ble 3,6 milliarder kroner (2,9 milliarder kroner) hvorav nettvirksomheten stod for over 60 prosent.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets bokførte totalkapital per 31. desember 2024 var 55 milliarder kroner. Bokført egenkapital var 28 milliarder kroner, og utgjorde 51 prosent av bokført totalkapital.

Ifølge aksjonæravtalen utbetales kvartalsvise utbytter fra Eidsiva. Styret har i tråd med dette fått fullmakt av Generalforsamlingen til å beslutte og utbetale utbytter i etterkant av hvert kvartal basert på konsernets tidligere avgitte og reviderte regnskaper. I løpet av 2024 ble det utbetalt 1 437 millioner kroner i slike kvartalsvise utbytter. Dette inkluderer utbytte vedtatt i tredje og fjerde kvartal 2023. Utbyttet etter tredje og fjerde kvartal 2024 utbetales i 2025.

Kontantstrømoppstillingen viser en netto kontantstrøm fra driften på 2 830 millioner kroner. Investeringer i driftsmidler utgjorde 2 722 millioner kroner. Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 994 millioner kroner. Låneopptak i 2024 var 3 450 millioner kroner, mens nedbetaling av gjeld endte på 2 151 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen utgjorde 1 453 millioner kroner per 31. desember 2024. I tillegg er 767 millioner kroner plassert i likviditetsfond. Konsernets kassekreditt er på 500 millioner kroner ved årsskiftet og Eidsiva hadde dessuten 3,5 milliarder kroner i ubenyttede trekkrettigheter.

Resultat – disponering

Eidsivas aksjonærer skal oppnå tilfredsstillende avkastning gjennom årlig utbytte og økt aksjeverdi. Eierne skal oppnå minst like god avkastning som ved alternative finansielle plasseringer. Utbytte fra Eidsiva Energi AS er regulert i Aksjonæravtalen.

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

For inntektsåret 2024 har generalforsamlingen gitt styret fullmakt til å gjennomføre kvartalsvise utbyttebetalinger basert på balansen per 31.12.2023. For året 2024 er det vedtatt utbytte på 1,3 milliarder kroner, noe som har redusert konsernets egenkapital per 31. desember 2024. Det er i forbindelse med årsregnskapet for 2024 vurdert å være grunnlag for et utbytte som er i henhold til selskapets utbytteplan. I selskapsregnskapet til Eidsiva Energi regnskapsføres utbytte etter andre regler enn i konsernregnskapet, slik at det samlede utbyttet som knytter seg til inntektsåret 2024 blir på 1 300 millioner kroner (2 161 millioner kroner).

Disponering av årsresultatet i Eidsiva Energi AS	2024	2023
Utbetalt og avsatt utbytte	1 300	2 161
Overført til/fra annen egenkapital	-359	-875
Sum disponert	941	1 286

Finansiell plattform

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

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

Eidsivakonsernets samlede kredittkarakter ble av Scope Ratings i januar 2025 ble Eidsivas langsiktige kreditt-rating videreført som A- med stabile utsikter. Kortsiktig kreditt-rating ble videreført som S-1. Eidsiva Energi har som målsetning alltid å ha en kreditt-rating som «investment grade».

Eidsivas etablerte nytt rammeverk for grønn finansiering i 2024.

Eidsivakonsernet har en ubenyttet langsiktig syndikert trekkfasilitet på 2,5 milliarder kroner og to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen 1,0 milliarder kroner. I tillegg kommer likviditet i bank ved årsskiftet.

Den likviditetsmessige situasjonen har i hele 2024 vært tilfredsstillende.

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

Bankavtaler pålegger Eidsiva minst 35 prosent egenkapitalandel på verdjustert basis samt krav til minst 2/3 offentlig eierskap. Eidsiva har også begrensninger på å ha rentebærende gjeld i datterselskap, samt begrensninger i å stille sikkerhet, garantier og etablere pant i mor- og datterselskaper. Det vises til note for ytterligere gjennomgang.

Disse kravene vurderes ikke å påvirke konsernets finansielle handlefrihet.

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

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

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

Eidsivakonsernet er robust, og har god soliditet. Konsernet hadde per 31. desember 2024 en bokført egenkapital på 28 milliarder kroner. Dette utgjør 51 prosent av bokført totalkapital.

Framtidsutsikter

Eidsiva står overfor en spennende fremtid preget av store muligheter og viktige utfordringer innen klima, bærekraft, digitalisering og elektrifisering. Som en del av konsernets samfunnsoppdrag er det et mål å være en pådriver for utviklingen av et mer bærekraftig og digitalt Norge.

I en tid med økende geopolitisk usikkerhet blir det stadig tydeligere hvor avgjørende konsernets tjenester er. Eidsivakonsernets rolle handler ikke bare om å levere stabile tjenester, men om å bygge robust infrastruktur og skape verdier for både nåtid og fremtid.

Med en sterk forankring, langsiktige eiere og kompetanse i alle ledd, er Eidsiva godt posisjonert for å ta en aktiv rolle i det grønne skiftet. Fremover vil konsernet fortsette å investere i løsninger som styrker forsyningssikkerheten, muliggjør mer fornybar kraft og legger til rette for vekst i både by og bygd.

All utbygging medfører et fotavtrykk i naturen, men samtidig resulterer den i reduserte klimagassutslipp og økt verdiskaping for samfunnet. Det er avgjørende å balansere behovet for ny kraftproduksjon med hensynet til natur, friluftsliv, dyre- og planteliv, samt ivaretagelse av sårbare naturområder. Samtidig utgjør klimaendringene i seg selv en betydelig trussel mot naturen slik den er i dag. Dette understreker viktigheten av å legge til rette for økt fornybar kraftproduksjon i et høyt tempo.

For å realisere denne utviklingen er det avgjørende at engasjement og kompetanse står sentralt i hele organisasjonen. Eidsiva har derfor satt seg som mål å være en av Norges mest attraktive arbeidsplasser innen 2030. Dette skal oppnås gjennom en målrettet satsing på medarbeidere, samt utvikling av kompetanse- og innovasjonsmiljøer som sikrer konkurransekraft og langsiktig verdiskaping.

Eidsiva vil utnytte vekstmuligheter innen konsernets kjernevirksomheter, samtidig som satsingen på nye forretningsområder styrkes. Dette innebærer utvikling av produkter og tjenester knyttet til bredbånd og fjernvarme, samt økt satsing på sol- og vindkraft og løsninger som støtter elektrifiseringen av samfunnet.

Som eier av Elvia – Norges største regionale nettselskap – har Eidsiva en tydelig ambisjon om å tilby landets laveste nettleie og øke kapasiteten i eksisterende strømmett. Elvias størrelse gir en industriell posisjon som

legger til rette for ytterligere konsolidering og utvikling av nye virksomheter. Samtidig vil Eidsiva ha en sentral rolle i elektrifiseringen og digitaliseringen av samfunnet, samt tilrettelegging for ny næringsvirksomhet. Stabil og rimelig tilgang til fornybar kraft og bredbånd for både husholdninger og næringsliv er en forutsetning for denne utviklingen, noe som vil kreve betydelige investeringer i ny fornybar kraftproduksjon og en målrettet utbygging av strøm-, fjernvarme- og fibernettet.

Eidsiva forventer fortsatt sterk etterspørsel etter strøm, fiber og fjernvarme, og forventer at inntjeningen forblir solid, til tross for usikkerhet knyttet til rammevilkår og fremtidige kraftpriser. Eidsiva har lagt stor vekt på ansvarlighet og bærekraft i møte med dagens krevende energisituasjon, og det er en forventning om at dette vil være en styrke også på lang sikt, både med hensyn til økonomiske resultater og avkastning.

For å sikre fremtidig vekst vil Eidsiva videreutvikle og optimalisere eksisterende virksomheter, samtidig som

det arbeides aktivt for å skape ny lønnsomhet basert på konsernets posisjon som en ledende aktør innen energi og telekommunikasjon. Gjennom Eidsiva Digital, Eidsiva Bioenergi og Eidsiva Vekst vil nye produkter og tjenester utvikles for å bidra til en mer bærekraftig og effektiv fremtid. Konsernets immaterielle ressurser er en vesentlig del av den langsiktige verdiskapingen og konkurransekraften. Dette omfatter blant annet teknologi og innovasjon, merkevare og omdømme, kunderelasjoner, samt medarbeidernes kompetanse og erfaring.

Eidsivas fremste ressurs er konsernets kompetente medarbeidere. For å nå de langsiktige målene vil det derfor være avgjørende å fortsette arbeidet med å tiltrekke, utvikle og motivere de beste talentene. Innen 2030 skal Eidsiva være blant Norges mest attraktive arbeidsplasser, og dette skal oppnås gjennom en strategisk satsing på medarbeiderutvikling og et sterkt fagmiljø.

Hamar, 11. april 2025
Styret i Eidsiva Energi AS

_____	_____	_____
Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Styrets nestleder	Øystein Løseth
_____	_____	_____
Berit Sande	Anita Hager	Toril Benum
_____	_____	_____
Martin Lutnæs	Sidsel Trætteberg	John Renngård
_____	_____	_____
Per Luneborg		Henning Olsen Konsernsjef

Årsrapporten for 2024 er signert elektronisk ved bruk av en sikker digital signatur.

Bærekraft- rapport.

2024



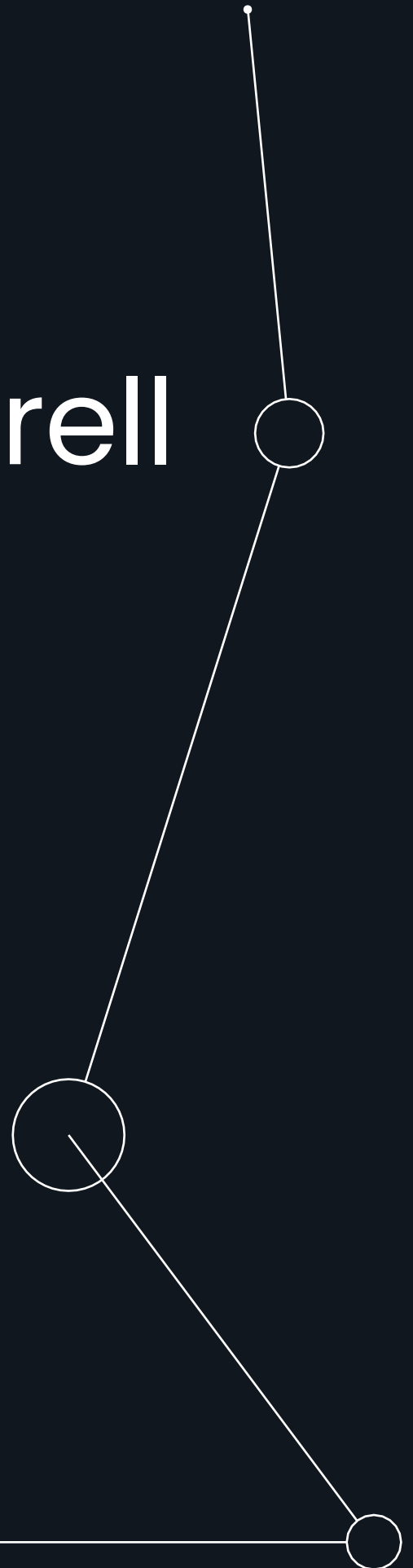
Forkortelser

KPI	Key Performance Indicator
ESRS	European Sustainability Reporting Standard
GWh	Gigawatt hours
CO ₂ e	Karbondioksid ekvivalenter
tCO ₂ e	Tonn karbondioksid ekvivalenter
EU	Den Europeiske Union
IAS	Interim Financial Reporting
CSRD	Corporate Sustainability Reporting Directive
HMS	Helse, miljø og sikkerhet
CCS/U	Karbonfangst, karbonlagring/ bruk
kWh	Kilowatt hours
GHG	Greenhous gas
FN	Forente Nasjoner
ARP	Aktivitet- og redegjørelsesplikten






Eidsiva.

1.

ESRS 2 Generell informasjon



Nøkkeltall 2024

 <p>Vekst for grønne valg</p> <hr/> <p>Fjernvarme levert 485 GWh</p> <p>Totale utslipp (tCO₂e) 186 488</p> <p>tCO₂e / mnok 18,4</p>	 <p>Ta vare på og utvikle folk</p> <hr/> <p>Ansatte i Eidsiva 1 321</p> <p>Andel kvinner 23 %</p> <p>Personskader med fravær (H1) 1,3</p>	 <p>Pådriver for ansvarlig samarbeid</p> <hr/> <p>Utslipp i Scope 3 (tCO₂e) 112 739</p>	 <p>Virksomhets styring</p> <hr/> <p>Kjønnsandel kvinner i styret 40 %</p> <p>Vårt hovedmål innen bærekraft</p> 
--	--	--	--

BP-1 Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftrapporten

Bærekraftrapporten er utarbeidet etter samme prinsipper som konsolidert regnskap. Omfanget av konsolideringen er det samme som for finansregnskapet. Eidsiva er pliktig til å utarbeide konsolidert regnskap i henhold til regnskapsloven.

Bærekraftrapporteringen i Eidsiva er utarbeidet i tråd med artikkel 48 i Direktiv 2013/34/EU. Dette inkluderer detaljert rapportering om alle vesentlige bærekrafts-temaer identifisert for konsernet. Rapporten dekker Eidsiva Energi AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Rapporteringen omfatter et vidt spekter av indikatorer innen de tre fokusområdene «vekst for grønne valg», «ta vare på og utvikle folk» og «pådriver for ansvarlig samarbeid.» Rapporten dekker Eidsivas egne operasjoner og oppstrøms og nedstrøms verdikjede.

Ingen informasjon er utelatt for å beskytte immaterielle rettigheter. Det er heller ikke benyttet unntak fra offentliggjøring basert på tillatelser gitt i EU-reguleringer. Ingen informasjon er utelatt på grunnlag av pågående forhandlinger.

Målinger og måltall er ikke validert av eksterne.

BP-2 Opplysninger i forbindelse med særlige omstendigheter

Rapporten gjelder perioden fra 01.01.24 til 31.12.24, hvilket samstemmer med finansregnskapet. Utover dette publiserer Eidsiva sin halvårsrapport i tråd med IAS 34 – samt forenklet kvartalsrapport for første, tredje, og fjerde kvartal. Utvalgte bærekraftrelaterte parametere inkluderes også i kvartalsrapportering. Fra og med 2024 rapporteres bærekraft integrert med årsregnskap.

Bruk av tidshorisonter

Ved omtale av påvirkning, risiko og muligheter er ESRs sin definisjon av tidshorisonter lagt til grunn.

Ved omtale av Eidsiva sitt arbeid med temaene er det også anvendt andre tidshorisonter. Med kort sikt menes de neste 5 år, mellomlang sikt er definert som 5 – 15 år og med lang sikt menes lenger enn 15 år. Dette har sammenheng med at Eidsiva generelt har langsiktig

perspektiv i virksomheten og eiendelene har gjennomgående lange levetider.

Verdikjedeestimer

Klimaregnskapet inkluderer data fra oppstrøms og nedstrøms verdikjede og er fortsatt basert på estimer innenfor scope 3, noe som innebærer indirekte metoder for måling. Denne metoden medfører at dataene hovedsakelig er hentet fra økonomisk informasjon som innkjøpskostnader. Det er imidlertid innsamlet data fra et større antall leverandører (31) i 2024 enn for 2023 (cirka 20).

Rapporterte mengder innkjøpte varer i E5-4 er basert på kostnadsestimer og er følgelig beheftet med usikkerhet. Rapporterte bærekraftdata kan være påvirket av begrensninger i nøyaktigheten av anvendt rådata, utførte beregninger, og manuell overføring av data. Eidsiva jobber kontinuerlig med å forbedre og sikre kvaliteten på data. Det er ikke identifisert vesentlige rapporteringsfeil som det har vært nødvendig å korrigere.

Eidsiva har som mål å styrke nøyaktigheten i fremtidig rapportering ved å videreutvikle samarbeidet med leverandører for innhenting av mer presise data. Dette inkluderer konsistente og systematiske metoder for å hente inn og behandle rådata samt overføring av data. Det brukes både aktivitets- og kostnadsbaserte data for å estimere fullstendig klimaregnskap innen scope 3.

Endringer i rapporteringen fra tidligere år

Bærekraftrapporten for 2023 ble bygget opp etter struktur i henhold til EUs bærekraftdirektiv (CSRD) og var en overgangsrapport for å være bedre forberedt på å rapportere i henhold til EUs bærekraftdirektiv for 2024. I henhold til overgangsbestemmelse i ESRs §136 har Eidsiva valgt å ikke rapportere sammenligningstall fra 2023.

Opplysninger i henhold til annen lovgivning eller rapporteringsstandarder

Bærekraftrapporteringen bygger på kravene i henhold til ESRs og EUs bærekraftdirektiv (CSRD) og inkluderer ikke opplysninger som stammer fra annen lovgivning. Standardene ISO/IEC eller CEN/CENELEC har ikke blitt lagt til grunn i rapporten.

GOV-1 Administrasjons-, ledelses og kontrollorganenes rolle

Antall styremedlemmer

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antallet styremedlemmer med ledelsesansvar	antall personer	0
Opplysningskrav	Enhet	Total
Antallet styremedlemmer uten ledelsesansvar	antall personer	10
Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall og prosentdel av medlemmer i foretakets administrasjons-, ledelses- og kontrollorganer fordelt på kjønn	antall personer	10 (100%)
Kvinne	antall personer	4 (40%)
Mann	antall personer	6 (60%)
Opplysningskrav	Enhet	Total
Styrets kjønnsfordeling	%	40
Antall kvinnelige styremedlemmer	antall personer	4
Antall mannlige styremedlemmer	antall personer	6

Kun styreleder er å anse som uavhengig styremedlem, fordi øvrige styremedlemmer er ansatt i selskapet eller dets eierselskap eller styremedlemmer i eierselskap.

Konsernstyrets sammensetning

Styret i Eidsiva Energi AS (konsernstyret) har 4 medlemmer valgt av og blant de ansatte.

Styremedlemmene i konsernstyret har bred erfaring og dyptgående innsikt relatert til sektorene energi, internettjenester og varme. Kompetansen omfatter produksjon og distribusjon av fornybar energi, bredbåndstjenester, og fjernvarme. Dette krever inngående kjennskap til både tekniske og regulatoriske aspekter innen elektrifisering, fornybar kraft, telekommunikasjon, varme og avfallsbehandling. Geografisk opererer Eidsiva primært på Østlandet i Norge, som også innebærer tett samhandling med lokalsamfunn og myndigheter, samt en klar forståelse av lokale forhold og krav. Retningslinje for inngrep i natur og målsetning relatert til bruk av natur vedtatt i 2024 understreker dette.

Eidsivakonsernet er opptatt av mangfold i sine styrever og ledelsesorganer. For 2024 utgjør kvinner 40% av

konsernstyret. Dette fremmer både kjønnsmangfold og balanse, som er av stor betydning for virksomhetens beslutningstaking og styring. I tillegg er flere av styremedlemmene ansatt i ulike selskaper, noe som øker mangfoldet i styret med tanke på bakgrunn og erfaring.

Administrasjons-, ledelses- og kontrollorganenes roller og ansvar

Eidsiva Energi AS sitt styre, bestående av seks aksjonærvalgte styremedlemmer og fire medlemmer valgt av og blant de ansatte, er ansvarlig for tilsyn med virksomhetens påvirkning, risikoer og muligheter. Styrelederen er uavhengig av selskapet og dets aksjonærer. Tre styremedlemmer er ansatt i Hafslund AS og to styremedlemmer er også styremedlemmer i Innlandet Energi Holding AS.

Konsernstyret har oppnevnt tre underutvalg, deriblant revisjonsutvalget med ansvar for bærekraftrapportering. Dette innebærer overoppsyn med både påvirkning, risikoer og muligheter knyttet til bærekraft. Dobbel vesentlighetsanalyse utarbeidet i 2023 ble behandlet i dette utvalget før behandlingen i konsernstyret. Ansvaret for bærekraft er med dette tydelig etablert i Eidsivas styringsstruktur. Videre har konsernledelsen og konsernstyret behandlet de vesentlige temaene identifisert gjennom bærekraftarbeidet, som er integrert i konsernets strategi for perioden 2025–2029. Dette avspeiler hvordan ansvar for bærekraftpåvirkning, risikoer og muligheter er reflektert i Eidsivas mandat og retningslinjer.

Ledergruppen i de enkelte virksomhetsområdene (nett, fjernvarme og digital) har ansvar for implementering av strategi og overordnede retningslinjer gitt av konsernstyret, og det rapporteres kvartalsvis til konsernledelse og konsernstyre på finansielle og andre parametere som er relevante for oppfølging av strategi og resultatmål. Indikatorer relatert til bærekraft inngår i disse rapportene.

Målsetninger relatert til vesentlig påvirkning, risiko og muligheter fastsettes i virksomhetsområdenes ledergrupper og styres på virksomhetsnivå. På konsernnivå fastsettes mål av konsernledelsen og konsernstyret. Det defineres indikatorer som måler resultater opp mot vedtatte mål som del av driftsrapporteringen på virksomhets- og konsernnivå.

Kompetanse og ekspertise

Eidsivas konsernstyre består av personer med tverrfaglig bakgrunn og kompetanse, som i kombinasjon gir et sterkt fokus på bærekraft. Flere av styremedlemmene innehar og videreutvikler bærekraftkompetanse gjennom sitt øvrige virke. De deltar regelmessig på opplærings- og informasjonsmøter for å holde seg oppdatert på bærekraftutfordringer og muligheter. I tillegg er Eidsivakonsernet medlem av flere relevante bransjeorganisasjoner og har tilgang til eksperter innen bærekraft. Interne grupper jobber dedikert med bærekraftspørsmål, og det legges vekt på kontinuerlig opplæring av ansatte for å drive frem bærekraftarbeidet i konsernet. Gjennom kombinasjonen av ekstern og intern ekspertise, sikrer Eidsiva tilstrekkelig forståelse og kunnskap om bærekraft.

Eidsiva har integrert bærekraft i sin forretningsstrategi gjennom strategiske mål og planer som er direkte knyttet til bærekraftige temaer som klimagassutslipp, ressursbruk, helse og sikkerhet, produktkvalitet og leverandørrelasjoner. Konsernet inkludert konsernstyret innehar kompetanse om alle vesentlige tema. Kompetansenivået er høyere for noen tema enn andre, og enkelte tema har generelt større modenhet enn andre. Helse og sikkerhet er et eksempel på et tema der kompetansen er høy. Kunnskap om målsetninger og tiltak for å fremme økt sirkularitet har generelt lavere modenhetsnivå i bransjen og det er fortsatt et betydelig potensial for kompetanseheving i konsernet.

Konsernets etiske regler omfatter ansvarlig atferd og god forretningskikk. Reglene vedtas av konsernstyret og gjelder for alle ansatte, styremedlemmer, innleid personell, rådgivere og andre som handler på vegne av eller representerer Eidsiva uavhengig av selskapstilhørighet.

I forbindelse med oppdatering av etiske regler i 2024, er det gitt økt oppmerksomhet til visse temaer, herunder åpen dialog om dilemmaer, trusselbildet (interne- og eksterne trusler), bærekraft og interessekonflikter. Endringene reflekterer diskusjoner og innspill fra alle virksomhetsområdene i Eidsivakonsernet og har blitt forankret i alle ledd i organisasjonen.

Det har i tillegg vært avholdt dilemmatruening med konsernstyret rettet mot økt bevissthet om etiske grensetilfeller. Tilsvarende trening vil bli integrert i opplæring for ledere i konsernet i løpet av 2025.



GOV-2 Opplysninger som gis til foretakets administrasjons-, ledelses og kontrollorganer, og bærekraftforhold som behandles av disse organene

Det rapporteres kvartalsvis til konsernledelsen, konsernstyret og dets underutvalg på status i strategirealisering som inkluderer bærekraftrelaterte indikatorer. Rapporteringen omfatter bærekrafttemaer med strategisk ambisjonsnivå på god bransjestandard eller høyere.

Påvirkning, risiko og muligheter inngår som en del av konsernets risikostyring. Risikobildet oppdateres kvartalsvis. Avveininger mellom påvirkning, risiko og muligheter ble vurdert som en del av arbeidet med den doble vesentlighetsanalysen i 2023.

Det rapporteres på de indikatorene som er relatert til de

vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene knyttet til klimagassutslipp, helse og sikkerhet samt produktkvalitet og sikkerhet i løpet av 2024.

Konsernets vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter ble identifisert og behandlet av konsernledelsen, revisjonsutvalget og konsernstyret i 2023. Disse har ikke blitt behandlet på nytt siden den gang, utover at påvirkning, risiko og muligheter relatert til mennesker i verdikjeden (S2) har blitt behandlet av samme organer og løftet opp som vesentlig i 2024.

Konsernstyret vedtar innhold i konsernets målekort som del av den årlige strategiprosessen, etter forutgående behandling i revisjonsutvalget.

GOV-3 Integrering av bærekraftrelaterte resultater i insentivordninger

Eidsivakonsernet har ingen bærekraftrelaterte insentivordninger.

GOV-4 Erklæring om aktsomhetsvurdering

SENTRALE ELEMENTER I AKTSOMHETSVURDERINGEN	NUMRE I BÆREKRAFTRAPPORTEN
(a) Innarbeiding av aktsomhetsvurdering i styring, strategi og forretningsmodell	SBM-1
(b) Samarbeid med berørte interessenter i alle viktige trinn i aktsomhetsvurderingen	SBM-2
(c) Identifisering og vurdering av negative påvirkninger	SBM-1
(d) Iverksetting av tiltak for å håndtere disse negative påvirkningene	SI og EI
(e) Oppfølging av denne innsatsens effektivitet og kommunikasjon	SI og EI

GOV-5 Risikostyring og internkontroll med bærekraftrapportering

Eidsivakonsernet har utarbeidet en bærekraftrapport over flere år og prosessen for datainnsamling og rapportering er under kontinuerlig utvikling og forbedring. Fra 2024 er prosessen mer formalisert og det overordnede ansvaret for rapporteringen lagt under avdelingen "Økonomi og finans" i Eidsiva Energi AS i likhet med finansiell rapportering. Bærekraftrapportering skjer med tett samhandling på tvers av virksomhetsområder og avdelinger. Innhenting av data gjøres både på konsernnivå og virksomhetsnivå, og både kvalitative og kvantitative data gjennomgås av minst to personer. Ikke finansielle data som inngår i bærekraft-rapporteringen hentes fra mange kilder i konsernet, og noen nye har kommet til for hvert år etter hvert som omfanget av rapporteringen har blitt utvidet. Eidsiva har økende fokus på gjennomgående bruk av data til ulike rapporteringsformål.

HR har hatt fokus på rutiner og datainnsamling over flere år og prosessen for innhenting av bærekraftdata er håndtert felles i konsern. Når det gjelder HMS-data er det vår vurdering at etablerte rutiner og kvalitet i rapporteringen er god som følge av at dette har vært et fokusområde over flere år.

Klimaregnskap for alle tre scope har blitt utarbeidet siden rapporteringsåret 2022. Datakvaliteten har blitt forbedret med etablering av rapporteringsrutiner. Rutinene for bærekraftrapportering har blitt styrket ved å avstemme data på tvers av flere fagområder. Konkrete forbedringspunkter siden oppstarten av bærekraftrapportering i 2020 har resultert i et mer fullstendig klimaregnskap i scope 1 og 2, tillegg til økt innsikt i oppstrøms utslipp i scope 3.

Ansvar for rapportering av bærekraftdata ligger i økonomifunksjonene i konsernet, på lik linje med drifts- og regnskapsrapportering. Kvalitetssikring av data følger samme prosesser som for andre typer data. Avdekkede feil har blitt rettet og rutiner forbedret for å unngå lignende feil.

Det er ikke etablert periodisk rapportering av funn som følge av risikovurderinger eller internkontroll relatert til bærekraftdata. Eventuelle funn korrigeres løpende basert på deres vesentlighet.

Strategi og forretningsmodell

SBM-1 Strategi, Forretningsmodell og Verdikjede

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall ansatte fordelt på land	antall personer	1 321
Norge	antall personer	1 321

Opplysningskrav	Enhet	Total
Samlede inntekter	MNOK	10 136

Eidsivas samfunnsoppdrag er å være pådriver for utvikling av infrastruktur og tjenester til det beste for samfunn, mennesker og klima. Samfunnsoppdraget utføres basert på verdiene åpen, skikkelig og djerv. Konsernet har tre virksomhetsområder; nett (Elvia), digital og bioenergi (heretter omtalt som virksomhetsområder/ ene).

Elvias hovedleveranser er å drifte, vedlikeholde og bygge strømnnett.

Eidsiva Digital sine hovedleveranser er å drifte, vedlikeholde og bygge høyhastighets fiberinfrastruktur, og levere tjenester til slutt kunder på toppen av denne. Gjennom kontinuerlig utvikling og innovasjon har det i rapporteringsåret kommet til nye tjenester innen sikkerhet og colocation datasentertjenester. Disse er viktige byggeklosser i den nasjonale digitale grunnmuren.

Eidsiva Bioenergi bygger og drifter fjernvarmeanlegg med tilhørende infrastruktur for distribusjon av fjernvarmen til kunder. Det leveres også damp til industrikunder og strøm ut på nettet.

Konsernets kunder er bedrifter og privatpersoner over hele Østlandsområdet. Eidsiva eier i tillegg 43,5% i Hafslund Kraft, som er Norges nest største produsent av vannkraft.

Ny virksomhet fra 2024 er colocation datasentertjenester i Eidsiva Digital. Det er ingen vesentlige endringer fra forrige rapportering utover denne nye virksomheten.

Eidsiva tilbyr ikke produkter eller tjenester som er forbudt på visse markeder.

Eidsiva driver ikke virksomhet innen definerte ESRS-sektorer utover de segmenter det rapporteres på i finansregnskapet. Inntekter fordelt på ulike virksomhetsområder er opplyst om i noter til det finansielle regnskapet.

Bærekraftrelaterte mål i strategiplan for perioden 2025 – 2029 omfatter målsetninger om å øke kapasiteten i strømnettet med 20% og tilby Norges laveste nettleie. Det er også et mål å oppnå konsesjon for 400 GWh ny kapasitet av sol- og vindkraft i strategiperioden, levere tilnærmet 100% fornybar energi fra Bioenergi og for øvrig kutte egne klimagassutslipp kraftig.

Målet om realisasjon av tilnærmet 100% fornybar energi fra Bioenergi forutsetter at siste rest av fossil spisslast erstattes med fornybare kilder, og dette jobbes det med. Utslippsmålet til konsernet er avhengig av fjerning av konsernets største punktutslipp, og forutsetter etablering av CO₂-fangst på avfallshåndteringsanlegget Trehørningen på Hamar. Økonomiske rammebetingelser ligger for øyeblikket ikke til rette for investeringsbeslutning. Myndighetene legger til grunn at avfallshåndtering i Norge skal skje i kombinasjon med CO₂-fangst i fremtiden, og Eidsiva Bioenergi jobber med teknologiske løsninger som kan gjøre dette mulig på Trehørningen. Muligheten for etablering av et plastsorteringsanlegg ved Trehørningen utredes i parallell med mulig CO₂-fangst.

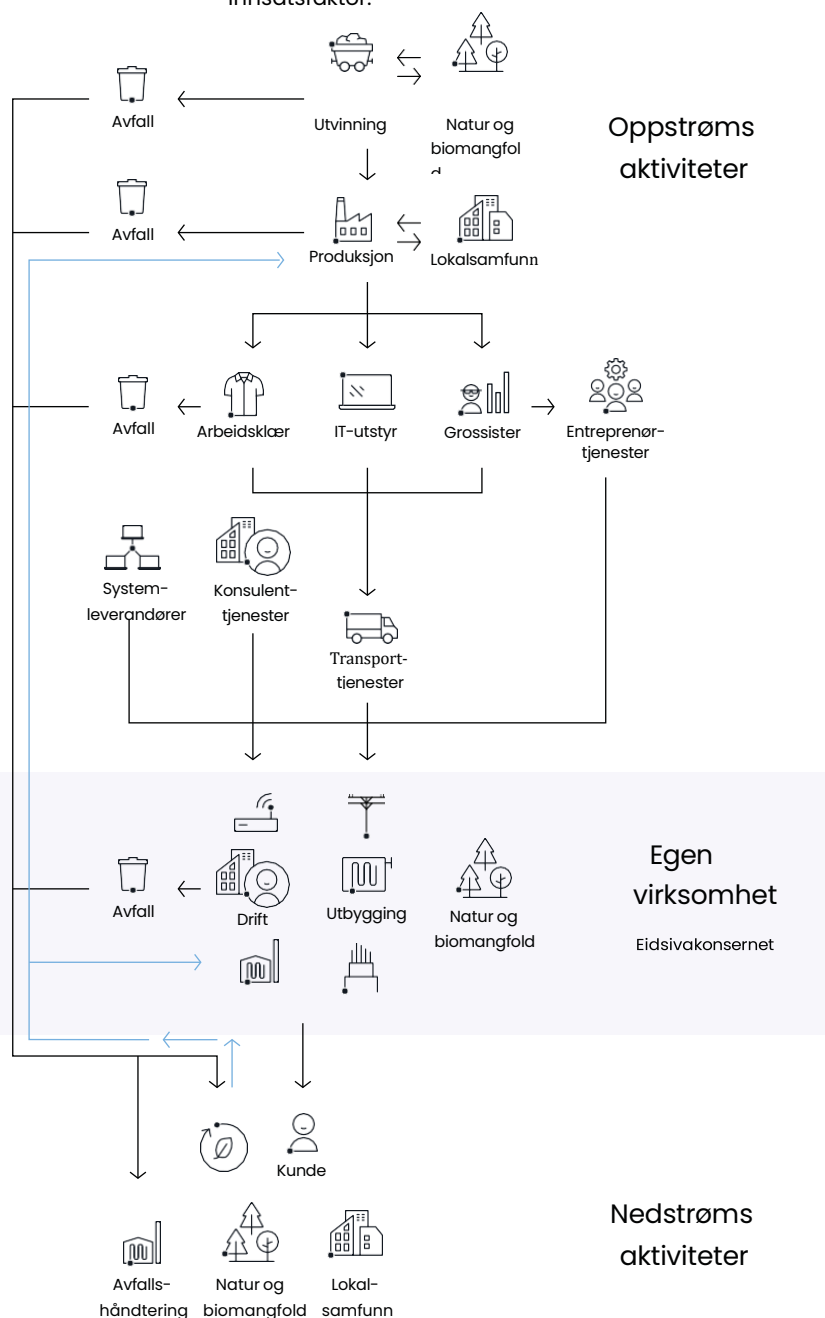
Det er ikke utelatt informasjon om inntekt fra noen vesentlig ESRS-sektor.

Forretningsmodell og verdikjede

Eidsiva er posisjonert i sentrum av energiomstillingen, og har et godt utgangspunkt for å bidra til å løse fremtidens klimautfordringer gjennom å øke kapasiteten i nettet, utbygging av ny fornybar energi og digitale løsninger.

Hovedinnsatsfaktorene for å levere konsernets tjenester er kapitalvarer, bioråstoff, elektronisk utstyr, dataprogrammer og andre driftsmidler i tillegg til rådgivningstjenester. Kjøretøy leases som hovedregel. Medarbeidere med høy kompetanse er også en sentral innsatsfaktor.

Virksomhetsstyring	Mennesker	Klima og miljø
Ansvarlig leverandørpraksis Lokal samfunnsbygger	Menneskerettigheter Helse og sikkerhet	Klimagassutslipp Naturressurser
Innflytelse i saker av stor samfunnsbetydning	Helse og sikkerhet Ledelse og utvikling Mangfold og inkludering	Klimagassutslipp Natur og biomangfold Ressursbruk og sirkularitet
Lokal samfunnsbygger	Produktkvalitet og sikkerhet Produktkvalitet og sikkerhet	Klimagassutslipp



Anskaffelse av innsatsfaktorene gjøres i henhold til lov om offentlige anskaffelser for de selskapene som er omfattet av denne. Bioenergi kjøper bioråstoff fra lokale leverandører, med hovedfokus på fraksjoner det ikke finnes alternativ anvendelse for. Avfallshåndteringsanlegget på Trehørningen får betalt for å håndtere restavfall fra interkommunale avfallsselskaper og andre som opererer i det samme markedet. Menneskelige ressurser rekrutteres med hovedvekt på det nasjonale markedet.

Konsernets turnover er lav nok til at kompetanse som rekrutteres og utvikles internt gjør god nytte for seg. Konsernet har cirka 4 000 leverandører hvorav ca 100 står for hoveddelen av leveransene. Konsernets kunder er hovedsakelig bedrifter og personkunder i Østlandsområdet.

På forrige side er en framstilling av konsernets verdikjeder og hvilken påvirkning, risiko og muligheter som er særskilt relevante for ulike deler av verdikjeden.



SBM-2 Interessenters interesser og synspunkter

Eidsivakonsernet har en rekke ulike interessentgrupper, se figur nedenfor:

Interesseorganisasjoner

Frivillige organisasjoner og andre ikke kommersielle virksomheter

Leverandører

Ca 4000 leverandører fra hele verden, dog flest i Europa

Regulerende myndigheter

Bransjeforeninger

Alle virksomhetsområdene og morselskaper er medlemmer i aktuelle bransjeforeninger

Egne ansatte

Konsernet har ca 1300 ansatte, alle i Norge



Styre og ledelse

Konsernstyre og konsernledelse

Eiere

Oslo Kommune, Innlandet Fylkeskommune og 28 kommuner i Innlandet

Lokalsamfunn v/kommuner og fylkeskommuner

Konsernets geografiske hovedområde er store deler av Østlandet

Kunder

Konsernet sørger for strøm i kontakten til cirka 2 millioner innbyggere og bredbåndstjenester til cirka 190 000. Vi forsyner i tillegg 15 byer og tettsteder med fjernvarme.



Interaksjon med interessentgrupper foregår på flere nivåer og i ulike avdelinger i konsernet. Deltagelse i bransjeorganisasjoner i foregår i hovedsak i regi av det relevante virksomhetsområdet. Kontakt med lokalsamfunn og kommuner foregår både i regi av morselskap i konsernet i forbindelse med eiermøter og direkte fra virksomhetsområdene i forbindelse med konkrete prosjekter.

Hensikten med interessentdialogen er å innhente innspill om konsernets påvirkning, inkludert vurdering av risiko og muligheter. Økt kunnskap hos interessenter om Eidsivas virksomhet er også en målsetning med interaksjonen.

Innspill fra interessenter tas inn i konsernets strategiprosess, forretningsmodell og risikoarbeid basert på vurdering av vesentlighet og strategisk ambisjon.

Interessentgruppene er opptatt av Eidsivas rolle innen elektrifisering av samfunnet, fjernvarmens plass i energisystemet, og sikker leveranse av bredbåndstjenester og datalagring. Eierne er i tillegg opptatt av god sikkerhetskultur slik at ingen skader seg på

jobb, og at konsernet opprettholder konkurransekraft, lønnsomhet og utbytteevne.

Eidsivas strategi og forretningsmodell har ikke blitt vesentlig endret som følge av interessentdialogen. Det er ikke planlagt vesentlige endringer i strategi eller forretningsmodell som ventes å påvirke forhold eller synspunkter til interessenter.

Konsernledelse, revisjonsutvalg og konsernstyret blir orientert om hovedfunn fra interessentanalysen som ligger til grunn for den doble vesentlighetsanalysen. Vesentlig informasjon fra fornyet interessentdialog behandles i disse organene som del av den løpende rapporteringen. Eksempler kan være organisasjonsundersøkelser, omdømme- og kundeundersøkelser, dialog med eiere, møter på kommunalt eller fylkeskommunalt nivå eller med interesseorganisasjoner.

SBM-3 Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Vesentlighetsanalysen identifiserte vesentlig påvirkning på følgende tema:

Klimagassutslipp med både netto positiv og netto negativ påvirkning:

Driften av Elvias strømnnett og fjernvarmeleveransene fra Bioenergi, som avlaster strømnettet, bidrar betydelig til å redusere samfunnets utslipp av klimagasser ved å understøtte elektrifisering.

Eidsiva har klimagassutslipp forbundet med konsernets virksomhet, spesielt knyttet avfallsforbrenning, nettap og indirekte i verdikjeden gjennom ressursbruk til utbygging og drift.

Ressursbruk og sirkulære tjenester:

Konsernets investeringer i infrastruktur og anlegg utgjør i størrelsesorden 2,5 - 3 milliarder kroner i året, et nivå som forventes opprettholdt framover. Dette innebærer betydelig ressursbruk der klimabelastningen bør reduseres gjennom tiltak rettet mot økt sirkularitet.

Helse og sikkerhet:

Egne ansatte og mannskap fra leverandører utfører arbeid med betydelig risikoksposering ved at det for eksempel klatres i stolper, felles trær og utføres arbeid under spenning.

Kompetanse og utdanning:

Eidsiva er avhengig av høy kompetanse for å løse oppgavene relatert til elektrifisering, fornybar kraft, telekom og varme.

Leverandørrelasjoner:

Konsernet gjennomfører anskaffelser for store verdier hvert år og ansvarlig innkjøpspraksis bidrar til å redusere klimautslipp og miljømessige og sosiale risikoer i forsyningskjeden.

Produktkvalitet og sikkerhet:

Konsernets kunder er avhengige av at Eidsiva leverer de samfunnskritiske tjenestene med høy grad av tilgjengelighet, stabilitet og sikkerhet ved bruk.

Konsernet har en vesentlig mulighet relatert til elektrifisering av samfunnet som del i overgangen til et fornybart samfunn og etablering av mer fornybar kraftproduksjon.

Eidsiva adresserer vesentlig påvirkning, risiko og muligheter blant annet ved at arbeidet med elektrifisering i form av tiltak for å øke kapasiteten i eksisterende strømnnett samtidig som det bygges mer nett er intensivert.

Eidsiva Digital satser på datasenter som tiltak for å styrke Norges digitale grunnmur og Bioenergi jobber systematisk med å fremme rammebetingelser som sikrer fjernvarmens sentrale plass i energisystemet.

Konsernets vesentlige positive påvirkning følger av rollen innen elektrifisering av samfunnet ved å øke kapasiteten i strømnettet. Drift av konsernets virksomhet har også vesentlige negativ påvirkning på klima og miljø, egne ansatte og ansatte hos leverandører.

Konsernets vesentlige påvirkning er knyttet til utøvelse av konsernets strategi og forretningsmodell, og gjør seg gjeldende gjennom drift av egen virksomhet. Påvirkningene er følgelig faktiske, og ikke potensielle.

Med hensyn til tidshorisont så gjør Eidsivas vesentlige påvirkning seg allerede gjeldende.

Se oversikt over konsernets vesentlige påvirkning, risiko og muligheter på neste side.

Vesentlige bærekrafttema	Positiv eller negativ påvirkning	Påvirkningens karakter	Faktisk eller potensiell påvirkning	Hvor i verdikjeden	Risiko og muligheter
E1 Klimagassutslipp positiv	+	Driften av Elvias strømnnett og fjernvarmeleveransene fra Bioenergi, som avlaster strømnettet, bidrar betydelig til å redusere samfunnets utslipp av klimagasser ved å understøtte elektrifisering	Faktisk	Egen drift	Elektrifisering av samfunnet som del i overgangen til et fornybart samfunn og etablering av mer fornybar kraftproduksjon.
Klimagassutslipp negativ	-	Eidsiva har klimagassutslipp forbundet med konsernets virksomhet, spesielt knyttet avfallsforbrenning, nettap og indirekte i vår verdikjede gjennom ressursbruk til utbygging og drift.	Faktisk	Oppstrøms og egen drift	Omdømme- og finansiell risiko relatert til manglende reduksjon av klimagassutslipp. Overgangsrisiko relatert til CO ₂ -avgift på forbrenning.
E5 Ressursbruk og sirkulære produkter og tjenester	-	Eidsiva har klimagassutslipp forbundet med konsernets virksomhet, spesielt knyttet avfallsforbrenning, nettap og indirekte i vår verdikjede gjennom ressursbruk til utbygging og drift.	Faktisk	Oppstrøms og egen drift	Komponentmangel som følge av ressursmangel og vansker i forsyningskjeder. Økte krav og forventinger til sirkularitet (økt kompleksitet i verdikjeder). Gjenbruk, vedlikehold og videresalg av komponenter.
S1 Helse og sikkerhet	-	Egne ansatte utfører arbeid med betydelig risikoeksponering ved at det for eksempel klatres i stolper, felles trær og utfører arbeid under spenning.	Faktisk	Egen drift	Skader og fravær har personlige, finansielle og omdømmemessige konsekvenser.
Kompetanse og utdanning	+	Det kreves høy kompetanse for å løse oppgavene relatert til elektrifisering, fornybar kraft, telekom og varme.	Faktisk	Egen drift	Manglende kompetanse i organisasjonen svekker evnen til å utnytte muligheter og realisere konsernets strategi. Målrettet opplæring innen bærekraft vil kunne øke bevissthet og kunnskap.
S2 Helse og sikkerhet	-	Ansatte hos leverandører av entreprenørtjenester utfører arbeid med betydelig risikoeksponering ved at det for eksempel klatres i stolper, felles trær og utfører arbeid under spenning.	Faktisk	Oppstrøms	Skader og fravær har personlige, finansielle og omdømmemessige konsekvenser.
S4 Produktkvalitet og sikkerhet	+	Konsernets kunder er avhengige av at vi leverer de samfunnskritiske tjenestene med høy grad av tilgjengelighet, stabilitet og sikkerhet ved bruk.	Faktisk	Egen drift	Manglende kvalitet og stabilitet i leveranser kan medføre økte kostnader. Manglende sikring av installasjoner kan utgjøre en fare for omgivelsene.
G1 Leverandørrelasjoner	-	Konsernet gjennomfører anskaffelser for store verdier hvert år og ansvarlig innkjøpspraksis bidrar til å redusere klimautslipp og miljømessige og sosiale risikoer i forsyningskjeden.	Faktisk	Oppstrøms	Brudd på menneskerettigheter i verdikjeden kan medføre kostnader til gjenopprettelse, potensielle bøter og omdømmetap. Samarbeid med leverandører om klima, miljø og sosiale forhold kan styrke relasjoner og redusere forstyrrelser i forsyningskjeden.

De vesentlige risikoene og mulighetene er ikke vurdert å medføre vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser verken i denne eller neste rapporteringsperiode.

Det er ikke identifisert risiko for vesentlig endring av risiko eller muligheter i kommende rapporteringsperiode.

Forventede finansielle virkninger av vesentlig risiko og muligheter

På overordnet nivå er vurderingen at Eidsivas strategi og forretningsmodell har god robusthet med hensyn til å adressere vesentlige påvirkninger. Konsernets vesentlige påvirkninger er nært knyttet til kjernevirksomheten, og det gjøres regelmessige finansielle framskrivninger med ulike scenarier for fremtidige investerings- og inntjeningsnivåer. Analysene omfatter årlige data med lenger enn fem års tidshorison. Framskrivningene behandles kvartalsvis av konsernledelsen og konsernstyret.

Scenarier for fremtidige investerings- og inntjeningsnivåer settes basert på forutsetninger som resultat av det risiko/mulighetsbildet som til enhver tid gjør seg gjeldende. Det gjøres jevnliges stresstester på disse scenariene hvor gitte forutsetninger tas bort eller føyes til for å teste finansiell robusthet.

I henhold til aksjonæravtalen for konsernet skal Eidsiva Energi AS opprettholde en finansiell rating på minimum «investment grade». De finansielle framskrivningene viser god finansiell kapasitet innenfor rammen av

«investment grade» for ulike utfallsrom med hensyn til framtidig investeringsnivå.

Mulig investering i anlegg for CO₂-fangst på Trehørningen er under utredning, men rammebetingelsene er på nåværende tidspunkt ikke til stede for at en slik investering kan besluttes. Reduserte klimagassutslipp innen scope 3 forventes å øke kostnadene noe, men konsernet har ikke nok datafangst til å kvantifisere dette nærmere på rapporteringstidspunktet. Den største delen av konsernets utslipp innen scope 3 skjer i nettvirksomheten, og økte kostnader som følge av tiltak for å redusere utslipp forventes i det vesentlige å være i tråd med nivået i bransjen for øvrig.

Selskapsspesifikke indikatorer

Eidsiva gjør anskaffelser for store verdier hvert år med betydelig påvirkning på klima og sosiale forhold i verdikjedene. Dette omhandler også helse og sikkerhet for ansatte hos leverandører av entreprenørtjenester. Relevante selskapsspesifikke HMS-indikatorer for ansatte hos leverandører som utfører arbeid på konsernets infrastruktur inngår i HMS-rapporteringen, og er omtalt under S1 og S2.

Eidsiva sine kunder er avhengige av at Eidsiva leverer samfunnskritiske tjenester med høy grad av tilgjengelighet, stabilitet og sikkerhet ved bruk. Selskapsspesifikke indikatorer relatert til kvalitet og stabilitet i leveranser for virksomhetsområdene er tatt inn under S4.



IRO-1 Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter

Metodikk og forutsetninger

Eidsivakonsernet gjennomførte en interessentanalyse i 2023. Hovedfunn fra interessentdialogen ble sortert slik at identifisert påvirkning (positiv og negativ) samt finansiell risiko og mulighet for Eidsiva er sett i sammenheng med relevant bærekrafttema fra ESRS.

Det er gjort en kvalitativ vurdering av temaenes vesentlighet i forhold til virksomhetsområdenes egenkapitalverdi (finansiell betydning utfra vurdert alvorlighetsgrad og sannsynlighet). Analysene beskrevet ovenfor har først blitt utført av en bredt sammensatt gruppe med medarbeidere fra alle virksomhetsområdene og relevante avdelinger fra morselskapet.

Utkast til vesentlighetsmatrise med plassering av påvirkninger, risiko og muligheter (IROer) for hvert virksomhetsområde ble deretter gjennomgått av de respektive ledergruppene i virksomhetsområdene. Vesentlighetsmatrisene for virksomhetsområdene ble sammenstilt til en matrise for konsernet ved at IROenes høyeste plassering (lengst ut på aksene påvirkning og finansiell betydning) i virksomhetsområdenes matriser avgjorde plassering i konsernets matrise. Dette utkastet til konsernmatrise ble analysert i faggruppen for bærekraft, med utgangspunkt i at finansiell betydning for konsernet ikke har samme terskelverdi som for et virksomhetsområde isolert.

Vesentlighetsmatrisen for konsernet ble deretter behandlet av konsernledelsen og konsernstyret og de vesentlige temaene integrert i konsernets strategi for perioden 2024 – 2028 med ulike strategiske ambisjonsnivå. Vesentlighetsanalysen har blitt oppdatert i 2024 ved at arbeidere i verdikjeden (S2) er løftet opp som vesentlig tema.

Vesentlighetsanalysen omfatter hele konsernets verdikjede. Det er ikke identifisert spesielle aktiviteter, geografiske områder eller forretningsmessige forhold med forhøyet risiko for negativ påvirkning. Det utføres arbeid på konsernets infrastruktur med egne ansatte og ansatte hos leverandører som medfører risiko for personskade. Eidsiva anser risikoen som normalt høy i forhold til de aktivitetene som bedrives, og har identifisert helse og sikkerhet som et vesentlig tema for konsernet.

Prosesen omfattet påvirkninger virksomheten er delaktig i med egen aktivitet eller gjennom oppstrøms verdikjede. Påvirkningene er vurdert ut fra om de er faktiske eller potensielle og hvilken grad av påvirkning Eidsiva har.

Identifisering av vesentlig påvirkning, risiko og muligheter inkluderte intervju med cirka 40 interessenter i tillegg til annen input fra kundeundersøkelser og bransjeinnsikt. Ekstern rådgivning ble benyttet. Se omtale av interessentgrupper under SBM-2.

Negativ påvirkning ble vurdert basert på sannsynlighet, omfang, uopprettelighet og skala (grad av alvorlighet). Positiv påvirkning ble vurdert basert på potensiale, omfang og sannsynlighet. Påvirkning, risiko og muligheter ble gitt en score som plasserte dem på aksene for påvirkning i vesentlighetsmatrisen.

Oversikten over vesentlig påvirkning, risiko og muligheter ble sammenholdt med datapunktlisten i ESRS for å identifisere vesentlig informasjon det skal rapporteres på.

Finansielle virkninger av risiko og muligheter

Risikostyring er en integrert del av den helhetlige virksomhetsstyringen i Eidsiva. Det er etablert en risikostyringsprosess for å systematisk identifisere, analysere, evaluere og håndtere risikoer og muligheter. Rammeverk for strategisk risikostyring tar hensyn konsernets positive og negative påvirkning og oppside (muligheter) og nedsiderisiko. Temaene for risikostyring inkluderer blant annet helse og sikkerhet, kompetanse i egen organisasjon, mennesker i verdikjeden, leveringssikkerhet og klimapåvirkning.

Konsernledelsen og styrene i konsernets virksomhetsområder er delaktige i prosesser knyttet til å styre og følge opp risiko. I analysen av risikoer vurderes årsaker og finansiell effekt av operasjonelle risikoer og strategiske risikoer og muligheter.

For å vurdere kritikalitet av identifiserte risiko og muligheter er det etablert skalaer for sannsynlighet og ulike konsekvenskategorier, både for operasjonell og strategisk risiko. Konsekvenskategoriene for strategisk

risiko inkluderer finansiell effekt, leveranse og utvikling, mennesker og klima og natur. For operasjonell risiko er konsekvenskategoriene økonomi, leveransesikkerhet, omdømme, personsikkerhet og ytre miljø. For hver kategori er det etablert terskler for kritikalitet.

Rammeverket for strategisk risiko innebærer at bærekraftrelaterte risikoer vurderes og prioriteres etter samme kriterier som andre typer risikoer som konsernet er eksponert for. Sentralt i konsernets risikostyring er standardisering og felles prosesser. Det er igangsatt et arbeid i konsernet for å vurdere forbedret verktøystøtte for helhetlig risikostyring.

Beslutningsprosess og internkontroll

Eidsivas operative og strategiske risikobilde med tilhørende risikovurderinger blir rapportert til konsernets

ledergroupe og konsernstyret hvert kvartal.

Risikovurderingen godkjennes på styrenivå. Det er etablert handlingsregler for hvordan enkeltrisikoeer kan godkjennes på ulike nivå i konsernet.

Integrering av risiko og muligheter i konsernets risikostyring

Eidsiva har en helhetlig risikostyring hvor risiko og muligheter i prosesser, prosjekter og selskaper aggregeres til et risikobilde for hele konsernet. Dette inkluderer også risiko fra dobbelt vesentlighetsanalyse. Det benyttes kunnskapsgrunnlag fra alle virksomhetsområdene i vurdering av påvirkning, risiko og muligheter.

Prosessendringer i rapporteringsperioden

Konsernet har i løpet av det siste året etablert en ny metodikk for å vurdere strategiske risikoer og muligheter. Hensikten med nytt rammeverk har vært å legge til rette for å vurdere risiko relatert til bærekraft på en bedre måte. Endret rammeverk for strategisk risiko inkluderer nye risikokategorier for bærekraft og det legger til rette for å identifisere, analysere og håndtere risiko på lengre sikt.



E1-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risiko og muligheter

Eidsivas påvirkning på samt risiko og muligheter knyttet til klimagassutslipp ble analysert som del av vesentlighetsanalysen som beskrevet under IRO-1. Konsernets klimaregnskap var et viktig element i analysen.

Klimarisiko har blitt analysert for alle virksomhetsområder med utgangspunkt i både høy- og lavutslippsscenario inkludert overgangsrisiko og fysisk risiko. Overgangsrisiko ble vurdert som del av klimarisikoanalysen på kort, mellomlang og lang sikt.

Analysene ble gjort ved avholdelse av workshops med utvalgte medarbeidere fra virksomhetsområdenes ledelse og andre fagpersoner. Ekstern ekspertise ble brukt til å fasilitere disse arbeidsmøtene.

Det ble også gjort vurderinger av hvordan Eidsivas virksomhet og eiendeler antas å kunne bli påvirket av klimaendringer i de ulike scenariene. Vurderingene ble gjort med utgangspunkt i kort, mellomlang og lang sikt.

Det ble identifisert en overgangsrisiko av betydning, og denne er relatert til CO₂-avgift på avfallshåndtering. Opptrapping av CO₂-avgiften førte til en regnskapsmessig nedskrivning av Trehørningen Energisentral i regnskapet for 2023.

Klimarelaterte vurderinger i den finansielle rapporteringen bygger i hovedsak på samme scenarier som de som danner basis for klimarisikoanalysen.

Vurderinger av i hvilken grad aktiva og virksomhet er utsatt for klimarisiko er framstilt i note 5 til finansregnskapet.

Det er ikke identifisert eiendeler eller aktivitet som ikke er kompatible med overgang til eller klimanøytral økonomi utover de analysene som resulterte i nedskrivning omtalt ovenfor. Klimarisikoanalyse er nærmere omtalt under E-1.

E2-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til forurensning

Påvirkning, risiko og muligheter relatert til forurensning ble vurdert i forbindelse med den doble vesentlighetsanalysen beskrevet under IRO-1.

Det ble gjort en overordnet vurdering av konsernets virksomhet uten at alle produksjonssteder ble gjennomgått særskilt.

Aktiviteter som kan forurense er i hovedsak relevant for fjernvarmeanleggene i Eidsiva Bioenergi. Det rapporteres jevnlig til Miljødirektoratet og rapporterte verdier ligger gjennomgående godt under grenseverdiene.

E3-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til vann og marine ressurser

Eidsivas virksomhet (nett, fjernvarme og digital) finner sted på Østlandsområdet. Nettinfrastrukturen grenser til sjø og krysser Mjøsa med kabel. Vannforbruket er størst i Bioenergi, ved at fjernvarmen leveres i form av varmt vann som går i lukket system. Disse virksomhetene er vurdert til ikke å ha vesentlig påvirkning på vann og marine ressurser.

E4-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til biodiversitet og økosystemer

Konsernets påvirkning på biodiversitet og økosystemer ble vurdert som del av vesentlighetsanalysen beskrevet under IRO-1.

Nettvirksomheten sin infrastruktur er bygget i løpet av de siste 100 årene. Aktivitet relatert til denne infrastrukturen består av oppgraderinger og vedlikehold av nettet, i tillegg til skjøtsel av traseene luftlinjene går i. Arealbruken endrer seg ikke vesentlig som følge av disse aktivitetene.

Bioenergi sin infrastruktur legges på grått areal (veier og areal regulert til næringsformål for å koble på nye kunder).

Digital sin infrastruktur legges på grått areal (veier) eller henges i stolper som tilhører lokale netteiere.

Oversikt over konsernets infrastruktur sin arealbruk og nærhet til særlig viktige naturarealer er under utarbeidelse og vil foreligge i løpet av 2025. Det vil bli gjort en fornyet vesentlighetsvurdering når denne foreligger.

Analyse av avhengighet av naturtjenester planlegges gjennomført i løpet av 2025.

Overgangsrisiko og fysisk risiko relatert til natur og biodiversitet inngikk som en del av klimarisikoanalyse omtalt under E1, se nærmere omtale under E1.

E5-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til ressursbruk og sirkularitet

Påvirkning, risiko og muligheter relatert til ressursbruk og sirkularitet ble analysert som del av arbeidet med vesentlighetsanalysen omtalt under IRO-1.

Konsernet investerer i infrastruktur for i størrelsesorden 2,5 - 3 milliarder kroner årlig, hvorav nettselskapet Elvia står for mesteparten. Elvias rolle innen elektrifisering av samfunnet tilser at investeringsnivået med tilhørende ressursbruk vil opprettholdes de kommende årene.

Digital bygger og drifter også infrastruktur, men i betydelig mindre omfang enn Elvia.

For Bioenergi anskaffes det råstoff som innsatsfaktor til produksjon og levering av fjernvarme. Ressursbruk og sirkularitet er på det grunnlaget identifisert som vesentlige tema. Påvirkningen antas å ha størst betydning for oppstrøms verdikjede.

Avfall er ikke vurdert som et vesentlig undertema fordi påvirkning, risiko og muligheter ikke handler om avfallsmengder.

Analysene ble gjennomført med bistand fra ekstern rådgiver.

G1-IRO-1 Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til virksomhetsstyring

Påvirkning, risiko og muligheter relatert til virksomhetsstyring ble vurdert som del av vesentlighetsanalysen beskrevet under IRO-1.

Eidsiva sin vesentlige påvirkning relatert til virksomhetsstyring handler om at anskaffelser for store verdier hvert år med betydelig påvirkning på klima og miljø, i tillegg til ansatte hos leverandører. Samarbeid med leverandører om klima, miljø og sosiale forhold for ansatte kan styrke relasjoner og redusere forstyrrelser i forsyningskjeden.

IRO-2 Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av bærekraftrapporten

Ikke vesentlige tema

E2, E3 og E4 er ikke vurdert som vesentlige.

Forurensing som tema er mest relevant for Eidsiva Bioenergi som har utslipp til luft fra fjernvarmeanleggene. Dette er vurdert som ikke vesentlig tema å adressere med egne policies, indikatorer og måltall fordi selskapet er underlagt oppfølging fra Miljødirektoratet og Statsforvalteren. Utslipp måles regelmessig, det gjøres løpende revisjoner og målingene viser gjennomgående nivåer godt under grenseverdiene.

I Eidsiva er det Bioenergi som har forbruk av vann av stor betydning. Vannet sirkulerer i lukket system. Elvias infrastruktur krysser ferskvann og sjø, og resultatet av det pågående kartleggingsarbeidet relatert til natur ventes å ville avdekke om det er grunnlag for endrede vurderinger på dette området.

Natur og biodiversitet er ikke identifisert som et vesentlig tema.

Kartlegging av konsernets påvirkning på natur gjennom egen virksomhet og infrastruktur er under utarbeidelse. Vurderingen av temaets vesentlighet kan bli endret når oversikten foreligger. Det har vært jobbet med gode kriterier for utarbeidelse av den første oversikten i samarbeid med andre nettselskaper, slik at eventuell fremtidig rapportering skal kunne bli sammenlignbar.

Egne arbeidere er vurdert som et vesentlig tema, men indikatorer relatert til kompetanse og utdanning (S1-13) vil bli faset inn. Det rapporteres følgelig ikke på dette for 2024.

Redegjørelse for hvordan vesentlig påvirkning, risiko og muligheter er identifisert er beskrevet under IRO-1.

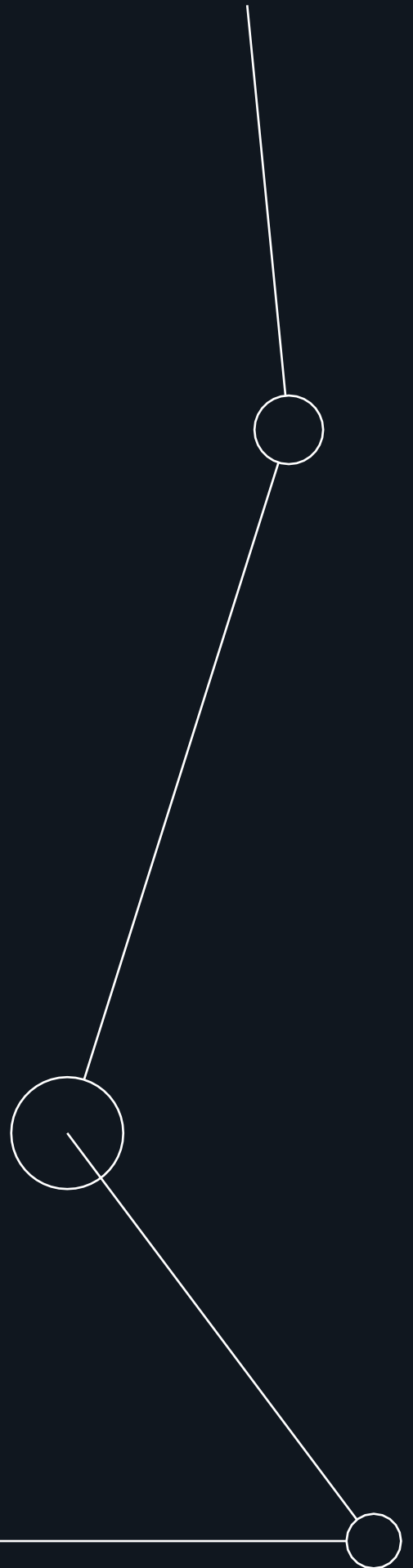
Innholdsfortegnelse over vesentlig informasjon

ESRS-standard	Rapporteringskrav	Beskrivelse	Side
ESRS 2	BP-1	Generelt grunnlag for utarbeidelse av rapporten	30
	BP-2	Opplysninger i forbindelse med særlige omstendigheter	30
	GOV-1	Administrasjons- ledelses og kontrollorganers rolle	31
	GOV-2	Opplysninger som gis til foretakets administrasjons-, ledelses og kontrollorganer, og bærekraftforhold som behandles av disse organene	33
	GOV-3	Integrering av bærekraftrelaterte resultater i insentivordninger	33
	GOV-4	Erklæring om aktsomhetsvurdering	34
	GOV-5	Risikostyring og internkontroll med bærekraftrapportering	34
	SBM-1	Strategi, forretningsmodell og verdikjede	35
	SBM-2	Interessenters interesser og synspunkter	38
	SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres saamspill med strategi og forretningsmodell	40
	IRO-1	Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter	43
	E1-IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risiko og muligheter	45
	E2-IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til forurensning	45
	E3-IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til vann og marine ressurser	45
	E4 - IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til biodiversitet og økosystemer	45
	E5 - IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til ressursbruk og sirkularitet	46
	G1 - IRO-1	Prosess for identifisering og vurdering av påvirkninger, risiko og muligheter relatert til virksomhetsstyring	46
	IRO-2	Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av bærekraftrapporten	46
	E1	E1-1	Omstillingsplan for begrensning av klimaendringer
E1-SBM-3		Vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risiko og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell	68
E1-2		Strategier for begrensning av og tilpasning til klimaendringer	68
E1-3 og 4		Tiltak, ressurser og mål relatert til begrensning av og tilpasning til klimaendringer	69
E1-5		Energiforbruk og energimiks	70
E1-6		brutto klimagassutslipp innenfor scope 1, 2, 3 og samlede klimagassutslipp	72
E5	E5-1	Strategier for ressursbruk og sirkulærøkonomi	76
	E5-2 og 3	Tiltak, ressurser og mål relatert til ressursbruk og sirkularitet	76
	E5-4	Inngående ressurser	76
S1	S1-SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell	79
	S1-1	Strategier i forbindelse med egen arbeidsstyrke	79
	S1-2	Rutiner for kontakt med egne arbeidstakere og deres representanter om påvirkninger	82

ESRS-standard	Rapporteringskrav	Beskrivelse	Side
S1	S1-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der egen arbeidsstyrke kan gi uttrykk for bekymringer	84
	S1-4 og 5	Tiltak og mål knyttet til vesentlige påvirkninger på egen arbeidsstyrke og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med egen arbeidsstyrke, og effektiviteten av disse tiltakene	84
	S1-6	Opplysninger om foretakets ansatte	86
	S1-7	Opplysninger om arbeidstakere i egen arbeidsstyrke som ikke er ansatt	87
	S1-14	Opplysninger om helse og sikkerhet	87
	S2	S2-SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell
S2-1		Strategier for arbeidstakere i verdikjeden	89
S2-2		Rutiner for kontakt med arbeidstakere i verdikjeden om påvirkninger	90
S2-3		Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der arbeidstakere i verdikjeden kan gi uttrykk for bekymringer	91
S2-4		Tiltak og mål knyttet til vesentlige påvirkninger på arbeidstakere i verdikjeden og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med arbeidstakere i verdikjeden, og effektiviteten av disse tiltakene	91
S2-5		Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger og vesentlige risikoer og muligheter håndteres	92
S4	S4-SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell	93
	S4-1	Strategier for forbrukere og sluttbrukere	93
	S4-2	Rutiner for kontakt med forbrukere og sluttbrukere om påvirkninger	93
	S4-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der forbrukere og sluttbrukere kan gi uttrykk for bekymringer	94
	S4-4 og 5	Tiltak og mål knyttet til vesentlige påvirkninger på forbrukere og sluttbrukere og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med forbrukere og sluttbrukere, og effektiviteten av disse tiltakene	94
	S4	Indikatorer relatert til produktkvalitet og sikkerhet for 2024	94
G1	G1-1	Strategier for god forretningskikk og bedriftskultur	97
	G1-2	Håndtering av forbindelser med leverandører	98
	G1-6	Betalingspraksis	98

2.

Klima og miljø



Taksonomirapport

Eidsiva taksonomirapport 2024

EUs taksonomiforordning (Forordning 2020/852) trådte i kraft 12. juli 2020. Siden den gang har EU implementert delegerte rettsakter for å utvide taksonomirammeverket ytterligere. Delegerte lover som har trådt i kraft i EU inkluderer Climate Delegated Act (Forordning 2021/2139), Disclosures Delegated Act (Forordning 2021/2178), Complementary Climate Delegated Act (Forordning 2022/1214), Environmental Delegated Act (Forordning 2023/2485) og endring til Climate Delegated Act (Forordning 2023/2485). Samtlige delegerte rettsakter har trådt i kraft i Norge.

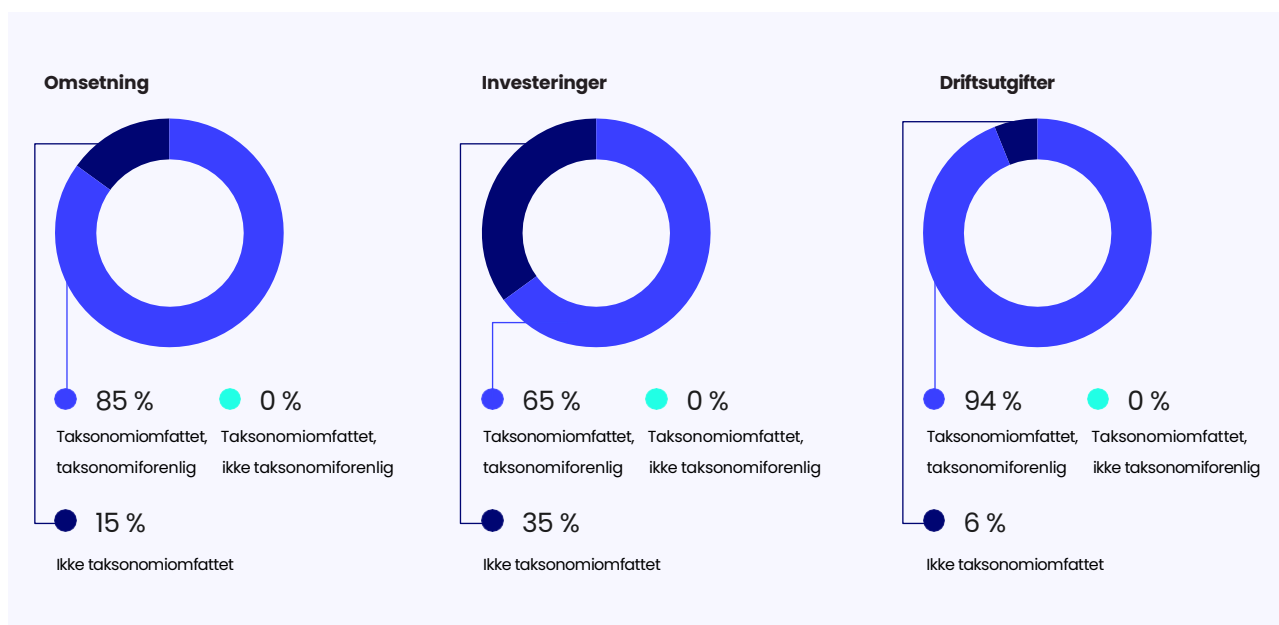
Rapporteringskrav for Eidsivakonsernet

I henhold til regnskapsloven («rskl») § 2-3 og § 2-4 er Eidsivakonsernet pålagt å rapportere på taksonomien i 2025 for regnskapsåret 2024. Foretakene som er omfattet av virkeområdet for rskl. §§ 2-3 og 2-4 er pålagt å rapportere på andelen av aktiviteter som er omfattet av taksonomien («eligible») og andelen som er forenlige med taksonomien («aligned»).

Aggregerte KPIer i henhold til EU-taksonomien, for konsernet:

	Omsetning	Investeringsutgifter	Driftsutgifter
Totalt (absoluttverdi)	10 136 078 TNOK	3 595 497 TNOK	1 121 360 TNOK
Aktiviteter omfattet av taksonomien («eligible»)	84,6 %	65,3 %	94,4 %
Taksonomiforenlige aktiviteter	84,6 %	65,3 %	94,4 %
Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Aktiviteter ikke omfattet av taksonomien	15,4 %	34,7 %	5,6 %

Konsernets overordnede taksonomieresultat:



Om EU-taksonomien

EU-taksonomien er et klassifiseringssystem for miljømessige bærekraftige økonomiske aktiviteter. Det er en del av EUs plan for å skalere opp bærekraftige investeringer og implementere «EUs grønne giv» (Green Deal).

Taksonomien ble utviklet for å gi veldefinerte, harmoniserte kriterier for hva som kreves for at økonomiske aktiviteter kan anses å være bærekraftige. Den fastsetter vitenskapsbaserte tekniske screeningskriterier som aktiviteter må oppfylle for å bli ansett som bærekraftige. Taksonomien har som mål å øke åpenhet knyttet til bærekraft, skape forutsigbarhet for investorer, forhindre grønnvasking, hjelpe selskaper med å bli mer klimavennlige og hjelpe investorer med å sammenligne investeringer på tvers av medlemslandene i EU. Ved å bidra til at investorer retter investeringer mot bærekraftige prosjekter og aktiviteter på tvers av EU, skal taksonomien bidra til å oppfylle EUs klima- og energimål for 2030 og 2050.

Climate Delegated Act, Complementary Climate Delegated Act, og Environmental Delegated Act gir en liste over økonomiske aktiviteter som er omfattet av taksonomien og tekniske screeningkriterier. Med aktivitet som er omfattet av taksonomien, menes en aktivitet som er definert i regelverket og som har potensiale til å kvalifisere som bærekraftig etter regelverket.

For at en omfattet aktivitet skal anses å være taksonomiforenlig («aligned»), må den oppfylle følgende betingelser:

1. Aktiviteten skal gjøre et vesentlig bidrag til ett eller flere av klima- og miljømålene definert av taksonomien.
2. Aktiviteten skal ikke gjøre vesentlig skade på de øvrige målene.
3. Selskapet skal oppfylle minstegarantier («minimum safeguards»), som omfatter menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, skattepolicy og bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser basert på OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Identifisering av aktiviteter som er omfattet av taksonomien og kriteriene om vesentlig bidrag

Det er utført en taksonomivurdering for alle relevante aktiviteter i konsernet som kan omfattes av taksonomien. Dette har blitt gjort med en nedenfra og opp-tilnærming, ved å vurdere det laveste nivået

av rapporteringsenheter og aggregert resultatene til det øverste rapporteringsnivået. Alle Eidsiva sine aktiviteter er kartlagt i henhold til aktivitetene definert i Climate Delegated Act og Environmental Delegated Act og kategorisert som enten omfattet eller ikke-omfattet etter beskrivelsen angitt i forordningen.



Eidsiva har identifisert 6 aktiviteter som er omfattet av taksonomien:

Aktiviteter	Kommentarer
4.10. Lagring av strøm (Storage of electricity)	Eidsiva Vekst har etablert en aktivitet for lagring av strøm i store batterier tilknyttet strømmettet.
4.9. Distribusjon av elektrisitet (Transmission and distribution of electricity)	Nettvirksomheten i Elvia har distribusjon av strøm som sin kjernevirksomhet.
4.24. Produksjon av varme fra bioenergi (Production of heat/cool from bioenergy)	Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme basert på bioråstoff.
4.15. Distribusjon av fjernvarme (District heating/cooling distribution)	Bioenergivirksomheten sine produksjonsanlegg er tilknyttet egne distribusjonsnett for fjernvarmen.
4.25. Produksjon av varme fra spillvarme (Production of heat/cool using waste heat)	Avfallshåndteringen ved Trehørningen genererer spillvarme som anvendes til produksjon av fjernvarme.
7.7 Erverv og eierskap av bygninger (Acquisition and ownership of buildings)	Konsernet leier flere kontorlokaler som balanseføres som bruksretter etter IFRS16.

Ikke-omfattede aktiviteter

Virksomheten til morselskapet og datterselskapene Eidsiva Digital, Elsikkerhet Norge og Eidsiva Vekst utover «Lagring av elektrisitet» og «Kjøp og eierskap av bygninger» Følgende virksomhet er vurdert å være klart utenfor definerte aktiviteter innen taksonomien:

- Eidsiva Digital sin bredbåndsvirksomhet
- Elsikkerhet Norge som driver med tjenesteyting innen el-tilsyn og drift av elsikkerhetsportalen.
- Eidsiva Energi sin aktivitet med eierstyring og levering av fellestjenester til konsern.

Enkelte andre aktiviteter har blitt vurdert opp mot taksonomien, men er konkludert til å ikke være en aktivitet som er omfattet:

- Datasenteraktiviteten i Eidsiva Digital har vært vurdert opp mot aktivitet 8.1, men faller utenfor kategorien på bakgrunn av at denne i det vesentlige handler om utleie av serverplass (housing) og ikke i tilstrekkelig grad databehandling og prosessering.
- Prosjektutvikling for solkraft i Eidsiva Vekst er en aktivitet som ikke er tilstrekkelig utviklet til at den har blitt vurdert opp mot taksonomien for 2024.
- Prosjektutvikling for vindkraft i Eidsiva Vekst er en aktivitet som ikke er tilstrekkelig utviklet til at den har blitt vurdert opp mot taksonomien for 2024.

Bioenergivirksomheten har flere aktiviteter som har blitt vurdert, men eliminert på grunn av manglende kompatibilitet med dagens kategorisering av aktiviteter i taksonomien.

- Avfallsforbrenningsanlegget på Trehørningen benytter spillvarme til produksjon av fjernvarme og damp. Deler av dampproduksjonen benyttes videre til en damp turbin som produserer elektrisitet. Det finnes ingen spesifikk aktivitet som heter «Cogeneration of heat/cool and Power from waste/heat» per i dag i taksonomien.
 - o Aktivitet 4.7 og 4.19 ble følgelig vurdert som mulige tilnærminger for å inkludere produksjon av elektrisitet i taksonomirapporteringen. På bakgrunn av mangel på passende aktivitet, og at både 4.7 og 4.19 ble vurdert som «ikke dekkende», ble ikke denne delen av selskapets aktivitet inkludert i taksonomirapportering for 2024.
- Bioenergivirksomheten har eierskap i Obio, som produserer biokull ved pyrolyse av biomasse. En vurdering av taksonomiens aktiviteter er gjort, hvor eneste aktivitet som kan vurderes som tilstøtende, er aktivitet 3.11 Produksjon av svart kull. Denne aktiviteten er begrenset til produksjon av svart kull fra fossile kilder, og ble derfor eliminert.
- Avfallsforbrenningen ved Trehørningen er ikke omfattet av taksonomien.
- Enkelte av bioenergivirksomheten sine anlegg har en mindre andel økonomisk aktivitet som er «non eligible» som følge av at fossile energikilder i noen tilfeller benyttes som spisslast i kalde perioder.

Lagring av strøm i batterier, 4.10

Aktiviteten "storage of electricity" har som vesentlig bidragskriterium at aktivitetene skal omfatte bygging eller drift av anlegg som lagrer elektrisitet for deretter å returnere dette som elektrisitet på et senere tidspunkt. For Eidsiva er dette en aktivitet som fortsatt er i en tidlig fase. Det ble i 2022 investert i en batteriinstallasjon som er plassert nær distribusjonsnettet for å kunne lades ved lave belastninger på nettet og sende strøm tilbake til nettet når kapasitetsutnyttelsen er høy. På den måten øker energisystemets motstandsdyktighet og fleksibilitet. Aktiviteten inkluderer heller ikke lagring av kjemisk energi, som også er et vesentlig bidragskriterium.

Eidsiva Vekst har kun en aktivitet omfattet av taksonomien og det er ingen risiko for dobbelttelling.

Distribusjon av elektrisitet, 4.9

Aktiviteten til nettvirksomheten i Elvia er omfattet av taksonomien fordi selskapet bygger, drifter og vedlikeholder strømnnett som er tilkoblet det europeiske systemet. Elvia har kun tilkoblet kraft som i snitt ligger under 100 gCO_{2e}/kWh. Elvia har også smartmålere om oppfyller funksjonskravene i Artikkel 20 av EU direktivet 2019/944.

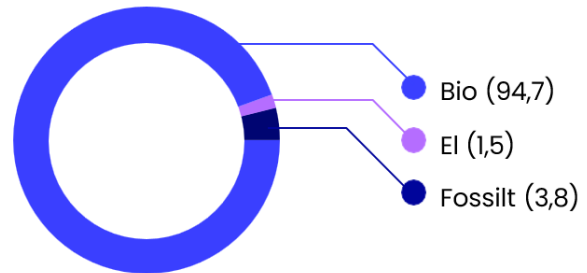
Kraftomsetning som følge av leveringsplikt er en lovpålagt oppgave for Elvia. Det er i rapporteringen for 2023 og 2024 valgt å ikke inkludere denne delen av selskapets omsetning i taksonomiomfattet inntekt fordi kraftomsetning som selvstendig aktivitet ikke er omfattet av taksonomien.

Elvia har kun én aktivitet omfattet av taksonomien og det er ingen risiko for dobbelttelling.

Produksjon av fjernvarme fra bioenergi, 4.24

Aktiviteten "production of heat/cool from bioenergy" har som vesentlig bidragskriterium at utslippene ved bruk av biomasse skal være minst 80% lavere enn tilsvarende "fossil fuel comparator" definert i Annex 1 av Direktiv (EI) 2018/2001.

Kravet innfris ved at bioenergivirksomheten benytter ulike fraksjoner avhendet trevirke til produksjon av denne energien. Andel fornybart brensel var i 2024 på 96,2 %, hvorav biomasse utgjorde 94,7 %, elektrisitet 1,5% og fossile brensel 3,8 %, se figur 1. Basert på energimiksen ved samtlige lokasjoner (ekskludert Trehørningen som ikke er omfattet av denne aktiviteten og er rapportert som «non-eligible»), utgjør utslippet 17g CO₂ pr leverte kWh, tilsvarende 6-7 % av det fossile alternativet, og innfris dermed bidragskriteriet ved ca. 90% redusert utslipp.



Figur 1 fordeling energikilder fjernvarme fra bioenergi 2024, ekskludert Trehørningen

Utslippstall beregnes i henhold til rapporten «Klimaregnskap for fjernvarme» som er tilgjengelig på www.fjernkontrollen.no. Som vist i rapporten har de ulike biomassefraksjonene et utslipp på 0 gram fossilt CO₂ pr kWh i forbrenningsprosessen, sammenliknet med de fossile kildene LPG (233g CO₂ pr kWh) og lettolje (265g CO₂ pr kWh). Biomassefraksjoner har kun et fossilt utslipp på produksjon og transport, som i henhold til rapporten er inkludert i beregningen av det totale avtrykket. Bioenergivirksomheten sine anlegg har resultater godt under angitte krav.

Produksjon av fjernvarme basert på spillvarme, 4.25

Aktiviteten "Produksjon av fjernvarme basert på spillvarme" har et vesentlig bidrag til klimagassreduksjon og har dermed ingen ytterligere kriterier knyttet til dette miljømålet. Eidsiva Bioenergi sitt anlegg på Trehørningen bidrar derfor vesentlig til klimagassreduksjon under denne aktiviteten.

Selve avfallsforbrenningen ved Trehørningen er ikke omfattet av taksonomien. Anlegget tar imot og forbrenner restavfall fra husholdninger og industri. Siden denne avfallshåndteringen er en lovpålagt aktivitet som følge av deponiforbudet som ble innført i 2009, vurderes energien som skapes ved prosessen som spillvarme.

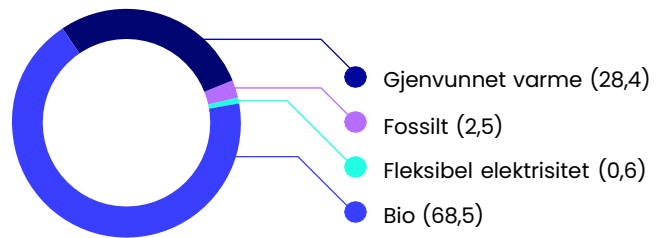
I 2024 ble det levert fjernvarme og industridamp basert på spillvarme fra avfallsforbrenning ved Trehørningen, dette utgjorde 64% av total energigjenvinning ved anlegget.

Distribusjon av fjernvarme, 4.15

Bygging og drift av rørledninger og tilhørende infrastruktur for distribusjon av fjernvarme har som vesentlig bidragskriterium at den oppfyller definisjonen av effektive fjernvarme- og kjølesystemer i henhold til artikkel 2, punkt 41 i Direktiv 2012/27/EU.

Bioenergivirkosomheten sitt distribusjonsnett oppfyller disse kriteriene ved at det anvendes minimum 50% fornybar energi, 50% spillvarme, 75% kombinert varme («combined heat and power», «CHP») eller 50% kombinasjon av slik energi eller varme. I 2024 var gjennomsnittlig fornybar andel for alle Eidsiva Bioenergi sine fjernvarmenett 97,5% som vist i figur 2, og er dermed godt innenfor kravene.

Figur 2 fordeling energikilder fjernvarme fra bioenergi 2024, ekskludert Trehørningen



Bioenergivirkningsgraden har tre aktiviteter som er omfattet av taksonomien. Ved beregning av finansielle størrelser trekkes regnskapsdata ut og dekomponeres på ulike dimensjoner så det er enkelt å holde kontroll på at de samme tallene ikke inngår i flere aktiviteter og det vurderes å være lav risiko for dobbelttelling.

Kjøp og eie av bygg, 7.7

Aktiviteten "kjøp og eie av bygg" har som vesentlig bidragskriterium for bygg oppført etter 30. desember 2020 at de skal tilfredsstillere kravene for oppføring av nye bygg i taksonomien, spesifisert i aktivitet 7.1. Bruksretter basert på leieforhold sidestilles med egen oppføring eller kjøp av bygg og ved inngåelse av nye leiekontrakter eller fornyelse av eksisterende leiekontrakter vurderes bygget opp mot kriteriene.

Eidsiva flyttet inn i det nye Drivkrafthuset på Hamar fjerde kvartal 2023. Dette medførte en vesentlig balanseføring av bruksrett i 2023, samt enkelte tillegg balanseført i 2024. Bygget tilfredsstillere kravene spesifisert under «vesentlig bidrag» for aktivitet 7.1 mot bekjempelse av klimaendringene:

- * PED (Primary Energy Demand) er mer enn 10 % lavere enn de nasjonale terskelverdiene som for kontorbygg er 76 kWh/M2.
- * Energiytelse er sertifisert av energisertifikat EPC A
- * Bygget er testet for lufttetthet og termisk integritet – se "Trykktesting" vedlegget
- * Globalt oppvarmingspotensiale («GWP») er beregnet for hvert livssyklusstadium

Bygget benyttes ikke for utvinning, lagring, transport eller produksjon av fossilt brensel. Eidsiva Energi har kun en aktivitet omfattet av taksonomien og det er ingen risiko for dobbelttelling.

Vurdering av de tekniske screeningkriteriene og definisjon av taksonomiforenlige aktiviteter («alignment»)

Hver av aktivitetene under Eidsivas definerte rapporteringsenheter har blitt vurdert mot de tekniske screeningskriteriene for de respektive aktivitetene. Fortolkningen av kriteriene er basert på både informasjonen som er tilgjengelig og forståelsen av formålet med kravet.

Alle aktivitetene har blitt vurdert i forhold til kriteriet om å ikke gjøre vesentlig skade på de andre miljømålene.

Nettvirkningsgraden (aktivitet 4.9) Vesentlig bidrag (Significant Contribution (SC))

Strømnett, som oppfyller kravene som beskrevet i kapittel 1, er per definisjon å regne som et vesentlig bidrag til «begrensning av klimautslippene». Dette er fordi strømmettet transporterer ren energi til der forbruket skjer, og er en premissgiver for elektrifisering og overgang fra fossile brensler til energi.

Nettvirkningsgraden (aktivitet 4.9) Ikke vesentlig skade (Do No Significant Harm (DNSH))

Klimatilpasning

Det ble gjennomført en klima- og naturrisikoanalyse i 2022/23. Denne inkluderte scenarioanalyse for klima på både 1,5 og 4 graders oppvarming i 2100. Her ble hovedklimarisikoene identifisert, som flom og trefall, i tillegg til andre sekundære risikoer som skred og skogbrann.

Fare for flom og vanninntrengning vurderes i hvert enkelt prosjekt/anlegg. Nettanlegg plasseres i hovedsak opp i høyder, det gjøres tiltak for håndtering av overvann og ekstra tetting rundt kabler inn i trafostasjoner.

Fare for trefall vurderes i det enkelte prosjekt og hensyntas i planleggingen av bredde for traséene. I tillegg jobber en gruppe i Elvia kontinuerlig med vegetasjonskontroll. Linjer scannes og det gjøres en vurdering av hvilke trær som anses som risiko. Kravene som stilles er justert ut fra klimaendringer med mer og kraftigere vind. Effekten av trefelling måles gjennom oppetid og antall avbrudd grunnet trefall. Ekstra trefelling vurderes der det er hyppigere utfall på grunn av dette.

Strømnettet er bygget i løpet av de siste 100 årene og nye anlegg har en økonomisk levetid fra 15 til 80 år, men den reelle tekniske varigheten er på det jevne opp mot 60-70 år, med unntak av kontrollanlegg og målere som har kortere levetid på omtrent 15 år.

Sirkulærøkonomi

Det er etablert avtaler med leverandører om skroting/resirkulering av materiell, og dette inngår som krav i prosjektkontraktene. Det er søppelsortering på byggeplasser.

Elvia har avtale med RagnSells om avfallshåndtering og Metallco som kjøper metallavfall til resirkulering. Elvia får årlige rapporter fra entreprenørene om deres avfallshåndtering.

For den klimapotente gassen SF6 brukes sertifisert personell for håndtering av brytere med SF6 gass for korrekt håndtering av disse (ved demontering og skroting).

Elvia utreder mulighet for sentrallager og lagersystem, for å øke graden av sirkularitet ytterligere.

Begrensning av forurensning

Elvia har alltid bygget nettet i henhold til enhver tids gjeldende lover og regler. Dette inkluderer begrensning av forurensning. Elvia vurderer at anleggene oppfyller kravet om begrensning av forurensning

I prosjekter med konsekvensutredning planlegges det med skadebegrensning inkludert å begrense forurensning i for eksempel elver og bekkeløp. Elvia sørger også for at anleggene er innenfor aksepterte verdier for magnetiske felt, og utredninger gjøres i henhold til konsesjonsveilederen for nye prosjekter.

Elvia jobber i henhold til norsk lov med tanke på forurensning og farlige stoffer. Det jobbes aktivt med å erstatte eldre oljekabler med ny teknologi uten olje som isolasjon. De eldre oljekablene har ingen historikk for å lekke, men trykket i kablene følges opp på driftssentralen, og en alarm går dersom trykket faller. Ved trykkfall kobles beredskap på, og det kommer raskt på plass ressurser for å stoppe eventuell lekkasje og å forminske påvirkningen.

Elvia bruker ikke PCB i bygging av nett og bygningsmasse.

Biomangfold og beskyttelse av økosystemer

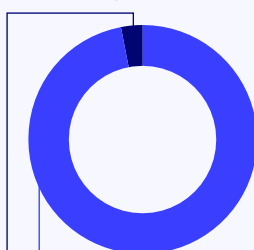
Elvia har alltid bygget nettet i henhold til enhver tids gjeldende lover og regler. Dette inkluderer vurderinger av biomangfold og beskyttelse av økosystemer. Det vurderes derfor at anleggene oppfyller kravet om miljøkonsekvensanalyse. Metodene Elvia bruker og har brukt til å vurdere natur og miljøavtrykket har blitt utviklet etter hvert som kunnskap og data har økt og kartdata har blitt tilgjengelig.

Gjennom funn i forskningsprosjektet «Bære kraft med Bærekraft» er skjøtsel av linjetrasé blitt identifisert som den største påvirkningen et nettselskap har på natur. Den aktiviteten som skjer i eksisterende installasjoner, er derfor skjøtsel/linjerydding. Elvia har detaljerte arbeidsbeskrivelser for hvordan det skal ryddes skånsomt for å ivareta biomangfold og økosystemer. En del av prosessen er å sjekke oppdaterte kartdata for natur- og artstyper, og hensynta disse ved trefelling. Et eksempel er felling av enkelte risikotrær i stedet for å ha ekstra brede ryddebelter. Helikoptersaging har vist seg å være et mer skånsomt tiltak enn bredere ryddebelter, dette gjennomføres derfor der det er egnet.

Alle linjerydderne som jobber for Elvia får opplæring i arbeidsprosessene for skånsom linjerydding, og følges opp i henhold til disse.

Nettvirkomhetens taksonomiresultat:

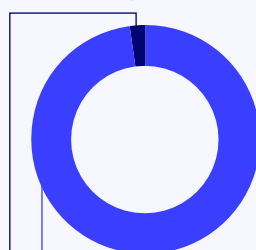
Omsetning



● 97 % Taksonomiomfattet
● 0 % Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig
● 3 % Ikke taksonomiomfattet

Ikke taksonomiomfattet

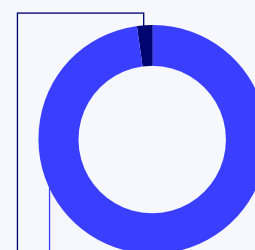
Investeringer



● 98 % Taksonomiomfattet
● 0 % Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig
● 2 % Ikke taksonomiomfattet

Ikke taksonomiomfattet

Driftsutgifter



● 98 % Taksonomiomfattet
● 0 % Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig
● 2 % Ikke taksonomiomfattet

Ikke taksonomiomfattet

Bioenergi (aktivitetene 4.15, 4.24 og 4.25) Vesentlig bidrag (SC)

Både aktivitet 4.24 Produksjon av fjernvarme/kjøling basert på biomasse oppfyller kravene som beskrevet i kapittel 1, og aktivitet 4.15 distribusjon av fjernvarme/kjøling, samt aktivitet 4.25 er per definisjon å regne som vesentlige bidrag til flere av miljømålene i taksonomien.

De tre aktivitetene bidrar betydelig for å «motvirke klimaendringer» ved å:

- 1) Bidra til økt elektrifisering ved å frigjøre elektrisitet til andre formål.
- 2) God ressursutnyttelse – avfall med lav eller ingen alternativ verdi blir en verdifull ressurs i energigjenvinning.
- 3) Spillvarme fra andre industriprosesser som ellers ville gått til spille benyttes inn i fjernvarme.
- 4) Betydelig reduksjon i fossile utslipp ved å benytte biomasse som råstoff fremfor fossile kilder.
- 5) Fjernvarmenettet transporterer ren energi til der forbruket skjer, og er et essensielt bidrag til elektrifisering og overgang fra fossile brenslere til ren energi.

Bioenergi (aktivitetene 4.15, 4.24 og 4.25) Ikke vesentlig skade (DNSH)

Klimatilpasning

Det ble gjennomført en klima- og naturrisikoanalyse i 2022/23. Her ble det gjort vurdering av fysisk risiko samt overgangsrisiko. Vurderingen inkluderte scenarioanalyse for klima på både 1,5 og 4 graders oppvarming i 2100. Dette arbeidet ble videre konkretisert i 2024, en prosess som sluttføres i 2025 med etablering av kartdata som gir et klarere bilde over risiko relatert til klima, natur og biologisk mangfold i egen virksomhet.

Fysisk klimarisiko i form av økt gjennomsnittstemperatur, økte nedbørsmengder, flom, skred, tørke og ekstremhendelser er vurdert. Ved bygging av nye traseer eller energisentraler hensyntas fysisk klimarisiko, og prosjekteres basert på identifiserte risikoer.

I tillegg vil fjernvarmeleveranse kunne påvirkes av fysisk risiko i tilfeller der tilgang på biomasse påvirkes, eksempelvis tørke og økt forekomst av skogbranner eller billeangrep. Et tiltak har vært å opprette biohage på Elverum og Hamar, hvor et bufferlager av biomasse er etablert for å sikre trygg og stabil tilgang på råstoff til aktuelle lokasjoner over tid.

Overgangsrisiko vil kunne medføre endring i marked, regulering og omdømme. Regulatoriske endringer av rammevilkår påvirker tilgjengelighet og marked, og er et risikobilde i rask endring. Dette er påpekt som en vesentlig risiko på både kort og lang sikt for bioenergivirksomheten.

Regulatoriske endringer, ny politikk og innføring av tiltak for å begrense tap av natur og naturmangfold vil påvirke pris og tilgjengelighet av biomasse. Krav om sertifisering av biomasse krever tydelige retningslinjer og veiledning for å ivareta både naturen og bransjene som er avhengig av disse ressursene.

Innføring av forbrenningsavgift på avfall har ført til store endringer i avfallsmarkedet, og oppfattes som en utfordrer for lønnsomhet og videreutvikling av avfallsforbrenning med energigjenvinning som miljøtiltak. Selve forbrenningsprosessen er på nåværende tidspunkt ikke omfattet av taksonomien, til tross for sitt betydelige miljøbidrag ved reduserte utslipp som følge av reduserte avfallsmengder til deponi.

Spillvarmen fra forbrenningsprosessen omfattes av taksonomien, og er et betydelig miljøbidrag ved stor reduksjon i forbruk av elektrisitet til oppvarming, og tilsvarende mengde elektrisitet frigjøres til andre formål.

Bærekraftig bruk og bevaring av vann og havressurser (aktivitetene 4.15 og 4.24)

Etablering av energisentraler er underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser i byggefasen, og miljøkonsekvensutredninger eller tilsvarende er utført når påkrevd av norske myndigheter. Nødvendige avbøtende tiltak har blitt iverksatt der dette har blitt vurdert nødvendig. Vann som benyttes inn i fjernvarmenettet sirkulerer i en lukket krets, og påvirker ikke miljøet. Vannet gjennomgår spesifikk vannbehandling for å sikre god vannkvalitet inn i systemene, noe som sikrer trygg leveranse og lang levetid på infrastruktur. Anleggene har ikke direkte utslipp til vann. Relevante risikovurderinger relatert til uønskede hendelser på anleggssnivå foreligger i Risiko- og sårbarhetsanalyse. Bioenergivirksomheten er sertifisert iht ISO 14001 Miljøledelse.

Basert på at aktiviteten utføres i samsvar med all relevant lovgivning, er det Eidsiva sin vurdering at aktiviteten oppfyller kriteriet om «bærekraftig bruk og bevaring av vann- og havressurser».

Sirkulærøkonomi (aktivitet 4.25)

Spillvarmen som stammer fra avfallsforbrenning med energigjenvinning omfattes av denne aktiviteten. Fjernvarmeproduksjon basert på spillvarme fra avfallsforbrenning med energigjenvinning, er et viktig bidrag innen sirkulærøkonomi. Energi som ellers ville gått til spille utnyttes til oppvarming til både privat, offentlige bygg og næringsaktører. Spillvarmen som utnyttes tilsvarer oppvarmingsbehovet til ca. 6 000 eneboliger årlig. Nye krav til utsortering vil forbedre sirkulariteten ytterligere, og fraksjonene som går til energigjenvinning vil utnyttes som siste instans.

Energisentralen driftes 24/7, hvilket krever et robust anlegg med lang levetid på komponenter. Fjernvarme regnes som samfunnskritisk infrastruktur og derfor er leveransen fra energisentralen avhengig av en stabil drift året gjennom. Dette ivaretas ved at energisentralen gjennomgår en årlig vedlikeholdstans for planlagt og preventivt vedlikehold hvor alle vesentlige komponenter vedlikeholdes og repareres om mulig. I 2024 var det ingen registrerte brudd i energileveranse til kunder i Hamar sitt fjernvarmenett.

Som et annet sirkulært tiltak tilsettes aktivt kull for å rense røykgassen etter forbrenning. Her benyttes et resirkulert aktivert kull (materialgjenvunnet kull), som minimerer klimaavtrykket på kullforbruket. Restproduktet fra aktivert kull består av bunnaske og metall. Metallet går til materialgjenvinning, mens bunnasken benyttes til stabilisering av masser på avfallsdeponiet.

Begrensning av forurensning

Aktivitet 4.15 og 4.25:

Taksonomiens tekniske kriterier innen begrensning av forurensning stiller krav til energieffektive komponenter iht. Økodesigndirektivet 2009/125/EC. Effektiv drift i energiproduksjon ansees å være det mest betydelige bidraget til reduksjon av forurensning, hvor anlegg og prosess driftes med gode forbrenningsbetingelser og stabil drift med minimum stans i energiproduksjon.

Aktivitet 4.24:

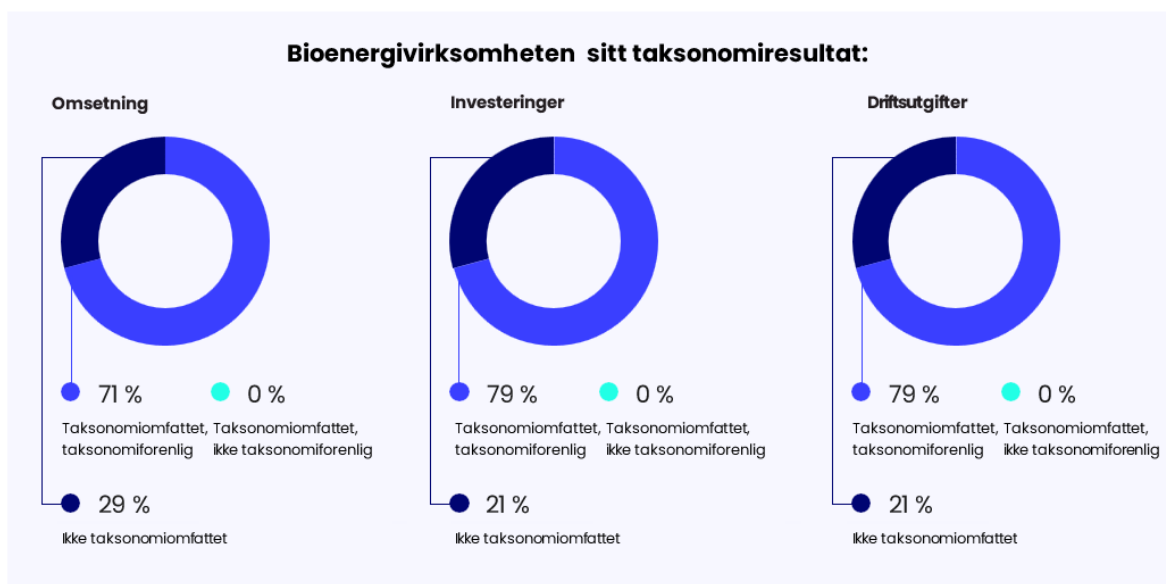
Forbrenningsanlegg medfører utslipp til luft og er forskriftsregulert gjennom bl.a. forurensningsforskriften og

avfallsforskriften. Anlegg som forbrenner avfall har i tillegg spesifikke utslippstillatelser gitt av forurensningsmyndighet. Bioenergivirksomheten sine anlegg er utstyrt med beste tilgjengelige renseteknologi («BAT- Best Available Technique») for rens av røykgass, før den slippes ut til omgivelsene. Det rapporteres årlig på utslipp til luft. Bioenergivirksomheten har lave utslipp fra samtlige anlegg som resultat av arbeidet med å redusere forurensning. Driftspersonell har kontinuerlig fokus på god drift og stabile forbrenningsbetingelser for å oppnå god forbrenning og lave utslipp.

For å oppnå klimanøytral energiproduksjon kartlegges muligheter for CO₂-fangst. CO₂-avgiften har medført store endringer i avfallsmarkedet, og det er risiko for at avfall blir fraktet til Sverige hvor avgiften er lavere. Dette vil medføre en økning i utslipp relatert til lange transportavstander.

Biologisk mangfold og beskyttelse av økosystemer

Etablering av energisentraler og fjernvarmenett er underlagt regulatoriske tillatelsesprosesser i byggefasen, og miljøkonsekvensutredninger eller tilsvarende utført når påkrevd av norske myndigheter. Nødvendige avbøtende tiltak har blitt iverksatt der dette har blitt vurdert nødvendig. Utbygging av fjernvarme foregår hovedsakelig i tettbebygde strøk, og medfører sjeldent inngrep i upåvirket natur. Der det forekommer, jobber Eidsiva i tett dialog med kommune og reguleringsmyndighet for å ivareta dette på best mulig måte, med minimal inngripen og mål om restaurering.



Vekst (aktivitet 4.10) Vesentlig bidrag (SC)

Lagring av energi i batterier er inkludert fordi det spiller en avgjørende rolle i overgangen til et bærekraftig energisystem. Taksonomien skal fremme økonomiske aktiviteter som bidrar til EUs klimamål, og batterilagring er en nøkkelt teknologi for å støtte integrasjonen av fornybar energi.

- Bidrar til reduksjon av klimagassutslipp – Batterilagring muliggjør økt bruk av fornybare energikilder som sol og vind, som ellers er væravhengige.
- Øker energisystemets motstandsdyktighet og fleksibilitet – Batterier kan gi strømforsyning under strømbrudd, balansere nettet og stabilisere frekvensen, noe som gjør energisystemet mer robust mot ekstreme værhendelser og andre forstyrrelser.
- Støtter en sirkulær økonomi – Batterier kan gjenbrukes i ulike applikasjoner, og materialene kan resirkuleres, noe som reduserer avfall og ressursbruk.
- Reduserer miljøpåvirkning fra energiproduksjon – Ved å redusere behovet for fossile kraftverk bidrar batterilagring til forebygging og kontroll av forurensning og beskyttelse av vann- og marine ressurser, siden kull- og gasskraftverk ofte fører til betydelige utslipp og vannforbruk.

Lagring av energi i batterier er omfattet av taksonomien fordi det bidrar vesentlig til utslippsreduksjon, økt fleksibilitet i energisystemet, en sirkulær økonomi og lavere miljøpåvirkning.

Vekst (aktivitet 4.10) Ikke vesentlig skade (DNSH)

Klimatilpasning

Aktiviteten er vurdert for å identifisere fysiske klimarisikoer som kan påvirke ytelsen til batterilagring av strøm gjennom dens forventede levetid. Eidsiva Vekst har per nå et anlegg i drift i Lierne. Vurderingen har inkludert en analyse av følgende sentrale risikoer:

- Ekstreme temperaturer – Høye og lave temperaturer kan påvirke batterienes effektivitet, levetid og sikkerhet. Tiltak som termiske styringssystemer og klimabestandige batterikjemier vurderes for å redusere disse risikoene.
- Ekstreme værhendelser – Flom, stormer og skogbranner kan skade batterilagringsanlegg og tilhørende infrastruktur. Valg av plassering, robust design og beskyttelse av batteriene ved at de plasseres i bokser benyttes for å redusere sårbarheten.
- Luftfuktighet og vanneksponeering – Høy luftfuktighet og potensiell vanninntrengning kan føre til og redusert

ytelse. God forsegling, innkapsling og planlegging av plassering bidrar til å begrense disse risikoene.

- Nettstabilitet og strømbrudd – Klimaendringer kan øke forstyrrelser i strømmettet, noe som påvirker lading og utlading av batteriene. Smarte energistyringssystemer og desentraliserte lagringsløsninger forbedrer robustheten.
- Tilgang på ressurser og forstyrrelser i forsyningskjeden – Klimapåvirkninger på råvareutvinning og transport kan påvirke produksjon av battericeller og vedlikehold. Diversifisering av leverandører og oppfølging av disse vurderes som avbøtende strategier. Resirkulering av materialer bidrar til en sirkulær økonomi.



Batterier kan også bidra til økt produksjon av fornybar energi ved å lagre produksjon fra sol og vind.

Gjennom disse vurderingene integreres passende tilpasningstiltak i design, installasjon og drift av batterilagringsystemer for å sikre langsiktig ytelse og motstandsdyktighet mot klimaendringer.

Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann og marine ressurser

Tekniske screeningkriterier til miljømål bærekraftig bruk og beskyttelse av vann og marine ressurser angår kun strømlagring i form av pumpekraftverk og er dermed ikke relevant for Eidsiva Vekst.

Sirkulærøkonomi

Batterileverandørene er forpliktet til å ta tilbake batteriene og resirkulere. Resirkulering gjøres via Batteriretur.

Biomangfold og beskyttelse av økosystemer

Tekniske screeningkriterier for miljømål nummer seks krever at det er gjort en miljøkonsekvensutredning for påvirkning på biodiversitet og økosystemer. Batteriene er plassert på grått areal og vurderes derfor til ikke å gjøre skade på biodiversitet og økosystemer.

Eidsiva Vekst sitt taksonomiresultat:

Omsetning

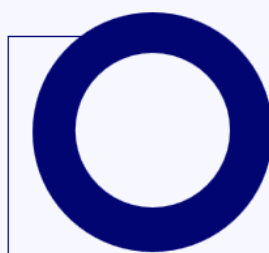


● 32 % Taksonomiomfattet, Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig

● 0 % Ikke taksonomiforenlig

● 68 % Ikke taksonomiomfattet

Investeringer

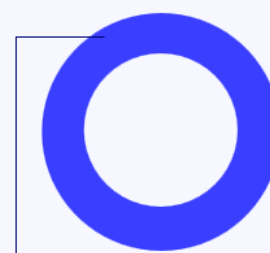


● 0 % Taksonomiomfattet, Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig

● 0 % Ikke taksonomiforenlig

● 100 % Ikke taksonomiomfattet

Driftsutgifter



● 100 % Taksonomiomfattet, Taksonomiomfattet, taksonomiforenlig

● 0 % Ikke taksonomiforenlig

● 0 % Ikke taksonomiomfattet

Eidsiva Energi (morselskap) (aktivitet 7.7) Vesentlig bidrag (SC)

Bygget tilfredsstillende kravene spesifisert under vesentlig bidrag for aktivitet 7.1 mot bekjempelse av klimaendringene. Videre måles energiytelse ved hjelp av separate delmålere tilkoblet et energioppfølgingsystem.

Eidsiva Energi (morselskap) (aktivitet 7.7) Ikke vesentlig skade (DNSH)

Klimatilpasning

Det ble gjennomført en risiko og sårbarhetsanalyse i slutten av 2020 med ferdigstilt rapport i januar 2021. Fysiske klimarisikoer som ble identifisert og vurdert

inkluderer flomvei, klimaendringer, ekstremvær, radongass og om området er nedbørutsatt. Analysen er gjennomført basert på beste praksis og tilgjengelig veiledning.

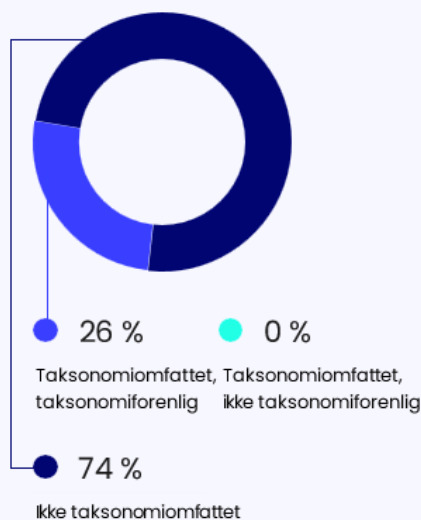
Det er vurdert tiltak for å redusere risiko og sårbarhet. Overflatevann tas hånd om på egen grunn. Eksisterende flomsone er erstattet av nybygget sammen med nye, opparbeidede utomhusarealer med fordrøyningsanlegg. Løsninger og detaljering av utomhus, samt bygningsmessige detaljer hensyntar endrede klimatiske forhold med hensyn til vanninntrengning og økte, tunge snømengder.

Eidsiva Energi sitt taksonomieresultat:

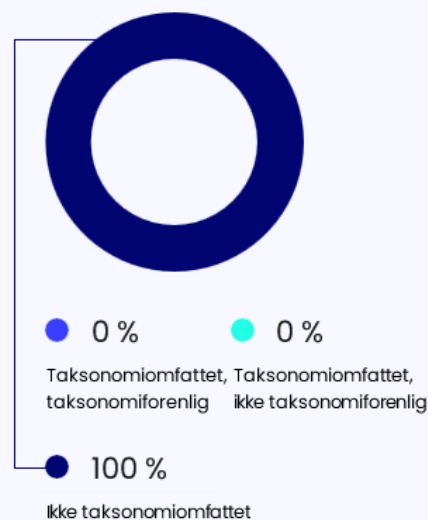
Omsetning



Investeringer



Driftsutgifter



Kriterier knyttet til sosiale forhold og ledelse og styring (minstegarantier)

Minstegarantiene i taksonomien krever at selskaper har due diligence-prosesser som dekker følgende emner; menneskerettigheter (inkludert arbeids- og forbrukerrettigheter), skatt, rettferdig konkurranse, bestikkelser, bestikkelsesansøknad og utpressing. Konsernet gjennomfører aktsomhetsvurderinger i tråd med OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, og har en retningslinje med krav til leverandører om etikk og bærekraft som setter krav til hvordan leverandører skal opptre for å bidra til en etisk

forsvarlig og bærekraftig utvikling. Kravdokumentet legges ved alle anskaffelser og det er forventet at leverandørene følger dette. Konsernet har i 2024 tatt i bruk prekvalifiseringssystemet Achilles som vurderer leverandørene i henhold til sosiale forhold, klima og miljø, forretningsstyring og flere andre parametere. Gjennom denne modulen vil konsernet kunne følge med på hvordan ulike leverandører scorer og sette inn tiltak om nødvendig.

Prosess knyttet til aktsomhetsvurderinger er beskrevet i konsernets kvalitetssystem, Eureka, med forklaringer, roller og fremgangsmåte. Det er også etablert en

arbeidsbeskrivelse som forklarer mer detaljert de ulike trinnene i aktsomhetsvurderingene.

Arbeidet med aktsomhetsvurderingene gjøres jevnt gjennom året. Risikoer og retningslinjer gjennomgås årlig, men hyppigere ved behov. Det er etablert en arbeidsgruppe som regelmessig møtes og planlegger arbeidet for å få fremgang og dekket alle virksomhetsområdene i konsernet. Arbeidet bygger på risikovurderinger og leverandørvurderinger, og hvor det er størst risiko.

Les mer i konsernets redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til Åpenhetsloven på våre nettsider. Rapporten for 2024 vil bli publisert innen 30. juni 2025.

Finansielle størrelser og beregning av taksonomiens tre KPIer

Sammenstilling av driftsinntekter, investeringer og driftskostnader i henhold til taksonomien har fulgt samme prinsipper som konsolidering av finansregnskapet ved at data fra datterselskaper har blitt fordelt på omfattet eller ikke omfattet av taksonomien og summert opp til konsernnivå.

Dette danner grunnlag for beregning av de tre nøkkelindikatorne (KPIer): omsetning, investeringsutgifter (CapEx) og driftsutgifter (OpEx). Resultatene er beregnet for hver rapporteringsenhet og aktivitet og deretter aggregert på virksomhetsnivå og deretter på konsernnivå. Se note 7 i konsernregnskapet for oversikt over selskaper i konsernet og de ulike virksomhetsområdene.

Sum driftsinntekter og investeringer sammenfaller med finansregnskapets tall. For rapporterte tall på virksomhetsområdene benyttes tall fra selskapsregnskapene. På konsernnivå elimineres konserninterne transaksjoner, men det påvirker kun nevneren som følge av at det ikke er identifisert konserninterne transaksjoner innenfor de identifiserte aktivitetene innen taksonomien. For driftskostnader er taksonomiens definisjon fulgt.

Regnskapsprinsipper og beregning av KPIer

Definisjonene av KPI-er for omsetning, investeringsutgifter og driftskostnader er angitt i Annex I i Disclosures Delegated Act. Andelen av

taksonomiomfattet og taksonomiforenlig omsetning, investeringsutgifter og driftskostnader beregnes ved å dele teller med nevner.

De følgende avsnittene gir ytterligere informasjon om hvordan nevnerne og tellerne ble utledet for hver KPI.

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i samsvar med IFRS Accounting Standards (IFRS) og beregning av KPIene i taksonomirapporteringen følger samme regnskapsprinsipper.

KPI for omsetning

Nevner: KPI for omsetning beregnes som andel av konsernets omsetning som er omfattet av taksonomien. Nevneren totalt samsvarer med sum driftsinntekter i henhold til konsernregnskapet per 31.12.24. For virksomhetsområdenes taksonomiresultat er driftsinntekter sum driftsinntekter i virksomhetsområdet.

Teller for beregning av taksonomiomfattet omsetning («eligible omsetning»): Telleren som brukes for å beregne andelen av omsetningen som er taksonomiomfattet, tilsvarer den delen av omsetningen som kommer fra aktiviteter inkludert i taksonomien.

Teller for beregning av taksonomiforenlig omsetning («aligned omsetning»): Telleren som brukes for å beregne andelen av taksonomiforenlig omsetning, tilsvarer den delen av omsetningen som kommer fra aktiviteter som er inkludert i taksonomien og der selskapets praksis og resultater tilfredsstillende kravene knyttet til denne eller disse aktivitetene.

Det er ikke identifisert aktiviteter som er taksonomiomfattet uten å være taksonomiforenlige, så «eligible omsetning» og «aligned omsetning» samsvarer.

Omsetning for aktivitet 4.9 er sum driftsinntekter i Elvia sitt selskapsregnskap fratrukket strømsalg knyttet til leveringsplikt samt øvrig virksomhet på til sammen 294 mnok. Flaskehalsinntekter i Elvia er inkludert i teller og nevner med 272 mnok kroner.

Omsetning for bioenergivirksomheten sine aktiviteter er inntekter knyttet til andel av salgsinntekter beregnet på anleggsnivå hvor salgsinntekter er fordelt på fjernvarmesalg og distribusjon basert på andel av tariff og ikke-fornybar andel trekkes ut som «non-eligible». Alle andre driftsinntekter klassifiseres som «non-eligible». Totale driftsinntekter er driftsinntekter for bioenergivirksomheten inkludert Eidsiva Bioenergi sine datterselskaper Obio, Trysil Fjernvarme, Lena Fjernvarme, Industrigata 54 Lillehammer og Elvesletta 12 Eiendom.

På Trehørningen er avfallsforbrenningen («non-eligible») og produksjon av fjernvarme basert på spillvarme («eligible») tett sammenvevd og fordelingen av inntekter gjøres basert på en fordelingsnøkkel basert på energiproduksjonen. Andelen tilordnet inntekter fra avfallsforbrenningen på Trehørningen er rapportert som «non-eligible».

Rapportert omsetning for Eidsiva Vekst sin aktivitet er omsetning direkte relatert til batteriet på Lierne som er skilt ut som eget prosjekt i den økonomiske rapporteringen til Eidsiva Vekst.

Andel taksonomiforenlige omsetning i 2024 er på 84,6 % som er på nivå med fjoråret (84,5 %).

Kvantitativ fordeling av beløpene som er inkludert i telleren (i 1000 kr):

Overføringsinntekter nettvirksomhet	7 531 507
Flaskehalsinntekter nettvirksomhet	272 176
Utleie batteri	2 454
Inntekter salg av fjernvarme	397 078
Andre inntekter	368 514
Totalt	8 571 729

Andre inntekter består av andre driftsinntekter i nettvirksomheten, i hovedsak av forbruksavgift og anleggsbidrag.

KPI for investeringsutgifter (CapEx)

Nevner: KPI for investeringsutgifter beregnes som andel investeringer knyttet til aktiviteter som er omfattet av taksonomien. Nevneren tilsvarer totale konsernets totale investeringer inkludert immaterielle eiendeler og aktiveringer i henhold til IFRS 16, se konsernregnskapets noter 11,12 og 13. Tilganger i bruksretter er inkludert i nevneren.

Teller for beregning av taksonomifattede investeringsutgifter («eligible investeringsutgifter»):

Telleren som brukes for å beregne andelen av taksonomifattet investeringsutgifter, tilsvarer den delen av investeringsutgiftene som er tilknyttet aktiviteter inkludert i taksonomien. Denne andelen er også inkludert i nevneren.

Teller for beregning av taksonomiforenlige investeringsutgifter («aligned investeringsutgifter»):

Telleren som brukes for å beregne andelen av taksonomiforenlige investeringsutgifter, tilsvarer den delen av investeringsutgiftene tilknyttet aktiviteter som er inkludert i taksonomien og der selskapets praksis og

resultater tilfredsstillende kravene knyttet til denne eller disse aktivitetene.

Det er ikke identifisert aktiviteter som er taksonomifattet uten å være taksonomiforenlige, så «eligible CapEx» og «aligned CapEx» samsvarer.

CapEx for aktivitet 4.9 i Elvia består av totale investeringer i 2024 iht. selskapsregnskapets note 5 på 297 millioner kroner fratrukket investeringer i fossile kjøretøy og SF6 relaterte investeringer på til sammen 37 millioner kroner.

CapEx for aktivitetene 4.15, 4.24 og 4.25 er basert på totale investeringer som fordeles basert på hvilke anlegg investeringen er foretatt. På Trehørningen er fellesinvesteringer fordelt basert på samme fordelingsnøkkel som er benyttet på inntekter og CapEx knyttet til avfallsforbrenningen er rapportert som «non-eligible».

Det har ikke vært CapEx knyttet til aktivitet 4.10 i 2024. CapEx for aktivitet 7.7 er aktivert bruksrett i Eidsiva Energi knyttet til tilleggskontrakt for leie av Driftskrafthuset for Eidsivas hovedkontor på Hamar. Differanse mot tilgang bruksrett i note 6 i selskapsregnskapet til Eidsiva Energi gjelder tilganger på bruksretter på leasingbiler.

Andel taksonomiforenlige investeringsutgifter er på 65,4 % i 2024 mot 75,2 % i 2023. Andelen for 2023 inkluderer aktivert bruksrett knyttet til opprinnelig leiekontrakt for Driftskrafthuset. Aktivert bruksrett var ikke inkludert i rapportert taksonomiforenlige investeringer i 2023-rapporten og 2023-andelen er omarbeidet i 2024-rapporten. Nedgangen skyldes i all hovedsak lavere aktivering av bruksrett Driftskrafthuset som utgjør 9,2 % av investeringer i 2023, mens det utgjør 0,2 % i 2024.

Kvantitativ fordeling av beløpene som er inkludert i telleren (i 1 000 kr):

	Tilganger varige driftsmidler	Tilganger bruksretter	Sum
Aktivitet 4.9	2 259 529	-	2 225 413
Aktivitet 4.10	-	-	-
Aktivitet 4.15	44 184	-	44 184
Aktivitet 4.24	26 927	-	26 927
Aktivitet 4.25	11 803	-	11 803
Aktivitet 7.7		7 186	7 186
Totalt	2 342 443	7 186	2 349 629

KPI for driftsutgifter (OpEx)

Nevner: KPI for driftsutgifter beregnes som andel av driftsutgifter slik disse er definert i taksonomien knyttet til aktiviteter omfattet av denne. Nevneren utgjør sum driftsutgifter i henhold til definisjonen, dvs drift og vedlikehold, og lar seg ikke gjenfinne i finansregnskapet.

Teller for beregning av taksoniomfattet driftsutgifter («eligible driftsutgifter»): Telleren som brukes for å beregne andelen av taksoniomfattede driftsutgifter, tilsvarer den delen av driftsutgiftene som er tilknyttet aktiviteter inkludert i taksonomien.

Teller for beregning av taksonimiforenlige driftsutgifter («aligned driftsutgifter»): Telleren som brukes for å beregne andelen taksonimiforenlige driftsutgifter, tilsvarer den delen av driftsutgiftene som er tilknyttet aktiviteter som er inkludert i taksonomien og der selskapets praksis og resultater tilfredsstillende kravene knyttet til denne eller disse aktivitetene.

Det er ikke identifisert aktiviteter som er taksoniomfattet uten å være taksonimiforenlige, så «eligible OpEx» og «aligned OpEx» samsvarer.

OpEx for aktivitet 4.9 i Elvia består av totale drifts- og vedlikeholdskostnader i 2024 knyttet til nett, driftskontroll og beredskap fratrukket kostnader knyttet til fossilt drivstoff og kostnader relatert til SF6 som er rapportert som ikke taksonimiforenlige OpEx.

OpEx for aktivitet 4.15, 4.24 og 4.25 er kostnader knyttet til vedlikehold av anleggene fratrukket overheadkostnader. Disse kostnadene er så fordelt på «eligible» og «non-eligible» basert på hvilket anlegg vedlikeholdet gjelder, samt at det på Trehørningen benyttes samme fordelingsnøkkel som på CapEx og inntekter.

OpEx for aktivitet 4.10 er alle kostnader knyttet til prosjektet i Eidsiva Vekst. Det er kun vedlikehold som er ført på prosjektet i 2023 og 2024 og alt bokført er vurdert i felle inn under definisjonen av OpEx etter EU taksonomien.

For Digitalvirksomheten, Elsikkerhet Norge og morselskapet Eidsiva Energi er det identifisert OpEx som i sin helhet er rapportert som ikke taksonimiforenlige OpEx.

Andel taksonimiforenlige driftsutgifter i 2024 er på 94,4 % som er omtrent på nivå med fjoråret (94,3 %).

Kvantitativ fordeling av beløpene som er inkludert i telleren (i 1 000 kr):

Drift og vedlikehold nett	604 467
Driftskontroll og beredskap nett	307 736
Forskning og utvikling nettvirksomhet	89 000
Drift og vedlikehold batteri	311
Drift og vedlikehold fjernvarmeanlegg	57 287
Totalt	1 058 801

Resultater:

Omsetning:

Økonomiske aktiviteter	Kode (2)	Omsetning (3)	Andel av omsetning 2024 (4)	Betydlig bidrag kriterier								Ingen betydelig skade (DNSS) kriterier								Andel omsetning som oppfyller kriteriene (A.1) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2) 1, 2023 (18)	Kategori mulighets-kapende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
				Betydning av investeringer (5)	Økonomisk (6)	Vinn av mulige ressurser (7)	Forurensning (8)	Sikker økonomi (9)	Boldeknapp (10)	Betydning av helseproblemer (11)	Økonomisk (12)	Vinn (13)	Forurensning (14)	Sikker økonomi (15)	Boldeknapp (16)	Miljømessig og sosiale utfordringer (17)						
				Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	E	T			
A. AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN (ELIGIBLE)																						
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (Alligned)																						
4.9. Distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	8 172 197	80.62%	Y	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	79.96%	E					
4.10. Lagring av strøm	CCM 4.10	2 454	0.02%	Y	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.04%	E					
4.15. Distribusjon av fjernvarme	CCM 4.15	148 905	1.47%	Y	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	1.43%						
4.24. Produksjon av varme fra bioenergi	CCM 4.24	193 630	1.91%	Y	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	2.41%						
4.25. Produksjon av varme fra spillvarme	CCM 4.25	54 543	0.54%	Y	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.60%						
Totalt omsetning for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (alligned) (A.1)		8 571 729	84.57%	84.57%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	84.48%						
Andel mulighetskapende aktiviteter		8 174 651	80.65%	80.65%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	80.00%	E					
Andel omstillingsaktiviteter		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.00%			T			
A.2 Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien																						
Total omsetning omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (ikke alligned) (A.2)		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							0.00%						
Total omsetning for aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1+A.2)		8 571 729	84.57%	84.57%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							84.48%						
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																						
Total omsetning for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		1 564 349	15.43%	15.43%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							15.52%						
Total (A+B)		10 136 078	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							100.00%						

Investeringer:

Økonomiske aktiviteter	Kode (2)	Investeringer (3)	Andel av investeringer 2024 (4)	Betydlig bidrag kriterier								Ingen betydelig skade (DNSS) kriterier								Andel investeringer som oppfyller kriteriene (A.1) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2) 1, 2023 (18)	Kategori mulighets-kapende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
				Betydning av investeringer (5)	Økonomisk (6)	Vinn av mulige ressurser (7)	Forurensning (8)	Sikker økonomi (9)	Boldeknapp (10)	Betydning av helseproblemer (11)	Økonomisk (12)	Vinn (13)	Forurensning (14)	Sikker økonomi (15)	Boldeknapp (16)	Miljømessig og sosiale utfordringer (17)						
				Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	E	T			
A. AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN (ELIGIBLE)																						
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (Alligned)																						
4.9. Distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	2 259 529	62.84%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	58.37%	E					
4.15. Distribusjon av fjernvarme	CCM 4.15	44 184	1.23%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	1.28%						
4.24. Produksjon av varme fra bioenergi	CCM 4.24	26 927	0.75%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	5.86%						
4.25. Produksjon av varme fra spillvarme	CCM 4.25	11 803	0.33%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.48%						
7.7. Erverv og eterskap av bygninger	CCM 7.7	7 186	0.20%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	9.18%						
Investeringer for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (alligned) (A.1)		2 349 629	65.35%	65.35%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	75.16%						
Andel mulighetskapende aktiviteter		2 259 529	62.84%	62.84%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	58.37%	E					
Andel omstillingsaktiviteter		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.00%			T			
A.2 Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien																						
Investering omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (ikke alligned) (A.2)		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							0.00%						
Investeringer for aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1+A.2)		2 349 629	65.35%	65.35%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							75.16%						
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																						
Investeringer for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		1 245 868	34.65%	34.65%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							24.84%						
Total (A+B)		3 595 497	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%							100%						

Driftskostnader:

2024				Betydelig bidrag kriterier								Ingen betydelig skade (DNSE) kriterier									
Økonomiske aktiviteter	Kode (2)	OpEx (3)	Andel av OpEx, 2024 (4)	Begrunnelse av aktivitet (5)	Etterspørsel (6)	Varme og miljøressurser (7)	Forurensning (8)	Sikkerhet/atomkraft (9)	Bioenergi (10)	Begrunnelse av aktivitet (11)	Etterspørsel (12)	Vann (13)	Forurensning (14)	Sikkerhet/atomkraft (15)	Bioenergi (16)	Minimert utslipp av CO ₂ (17)	Andel investeringer som oppfyller kriteriene (A.1) eller er omfattet av taksonomien, men ikke oppfyller kriteriene (A.2), 2023 (18)	Kategori mulighets- skapende aktivitet (19)	Kategori omstillings- aktivitet (20)		
TNOK				%	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y; N; N/EL	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	Y/N	%	E	T		
A. AKTIVITETER OMFATTET AV TAKSONOMIEN (ELIGIBLE)																					
A.1. Aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (Aligned)																					
4.9. Distribusjon av elektrisitet	CCM.4.9	1 001 203	89.28%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	88.68%	E			
4.10. Lagring av strøm	CCM.4.10	311	0.03%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.00%	E			
4.15. Distribusjon av fjernvarme	CCM.4.15	4 530	0.40%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.42%				
4.24. Produksjon av varme fra bioenergi	CCM.4.24	26 929	2.40%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	3.20%				
4.25. Produksjon av varme fra spillvarme	CCM.4.25	25 828	2.30%	Y	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	2.03%				
OpEx for aktiviteter som oppfyller kriteriene i taksonomien (aligned) (A.1)		1 058 801	94.42%	94.42%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	94.32%				
Andel mulighetskapende aktiviteter		1 001 514	89.31%	89.31%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	88.68%	E			
Andel omsillingsaktiviteter		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	0.00%		T		
A.2 Omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien																					
OpEx omfattede aktiviteter som ikke oppfyller kriteriene i taksonomien (ikke aligned) (A.2)		0	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%								0.00%				
OpEx for aktiviteter som er omfattet av taksonomien (A.1+A.2)		1 058 801	94.42%	94.42%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%								94.32%				
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN																					
OpEx for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		62 559	5.58%	5.58%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%								5.68%				
Total (A+B)		1 121 360	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%								100.00%				

Generelle kommentarer

Denne taksonomivurderingen er fullført med de beste hensikter, fokusert på åpenhet, og gir forklaringer på valg som er tatt ved tolkning av kriteriene. Fortolkningen av kriteriene er basert både på den eksplisitte informasjonen som er tilgjengelig på vurderingstidspunktet og forståelsen av formålet med kravene.

Taksonomiforordningen er fortsatt i en fase med tidlig adopsjon og Eidsiva følger nøye med på eventuelle avklaringer fra EU-kommisjonen eller endringer i bransjebestemmelser når det gjelder tolkning av aktivitetsbeskrivelsene eller tekniske screeningskriterier.

Svar på rapporteringskrav relatert til aktiviteter tilknyttet kjernekraft og gass fra fossile kilder

Rad	Aktiviteter relatert til kjernekraft	
1.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot forskning, utvikling, demonstrasjon og implementering av innovative anlegg for elektrisitetsproduksjon som produserer energi fra kjernefysiske prosesser med minimalt avfall fra brenselssyklusen.	NEI
2.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon og sikker drift av nye kjernekraftanlegg for produksjon av elektrisitet eller prosessvarme, inkludert for formål som fjernvarme eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon, samt deres sikkerhetsoppgraderinger, ved bruk av beste tilgjengelige teknologier.	NEI
3.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot sikker drift av eksisterende kjernekraftanlegg som produserer elektrisitet eller prosessvarme, inkludert for formål som fjernvarme eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon fra kjernekraft samt deres sikkerhetsoppgraderinger.	NEI
Rad	Aktiviteter knyttet til gass fra fossile kilder	
4.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon eller drift av anlegg for elektrisitetsproduksjon som produserer strøm ved hjelp av fossile gassbrenslere.	NEI
5.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon, oppussing og drift av anlegg for kombinert varme-/kjøle- og kraftproduksjon ved bruk av fossile gassbrenslere.	NEI
6.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponeringer mot konstruksjon, oppussing og drift av varmeproduksjonsanlegg som produserer varme/kjøling ved bruk av fossile gassbrenslere.	NEI

E1 Klimaendringer

E1-1 Omstillingsplan for begrensning av klimaendringer

Det er på rapporteringstidspunktet ikke vedtatt en helhetlig omstillingsplan i tråd med ESRS E1. Omstillingsplan er planlagt etablert i løpet av 2025.

Konsernet er ikke ekskludert fra EU benchmarks ihht COMMISSION DELEGATED REGULATION (EU) 2020/1818 of 17 July 2020, article 12.

E1-SBM-3 Vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risiko og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Eidsiva er eksponert for klimarisikoer som følge av ekstremvær som kan medføre brudd i leveransen av tjenester. Viktige klimarisikoer i konsernet er hendelser som følge av flom og trefall. Disse er begge akutte fysiske risikoer. Flom utgjør en betydelig fysisk risiko for infrastruktur, da oversvømmelser kan skade transformatorstasjoner, energisentraler, kabler, og annen kritisk infrastruktur. Trær som faller på linjer og annen infrastruktur kan føre til strømbrudd og skade strømmettet. I tillegg representerer regulatoriske endringer i form av for eksempel økt CO₂ avgift på avfall, uforutsigbare rammebetingelser, konkurranseutsatt råstoffmarked og markedspriser som ikke reflekterer økte kostnader overgangsrisikoer for konsernet.

Overgangsrisiko og fysisk risiko ble vurdert for scenariene 1,5 grader og 4 graders global oppvarming, og med mulige konsekvenser for Østlandsområdet der Eidsiva har sin virksomhet. Vurderingene tilsier at strategi og forretningsmodell viser god robusthet i forhold til vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter relatert til klimarisiko.

Vurderingene ble gjort som del av klimarisikoanalyse våren og høst 2022, med oppsummering rundt årsskiftet 2022/23. Anvendte tidshorisonter var både på kort, mellomlang og lang sikt. Klimarisikoanalysen inkluderte egen drift og verdikjede, og overgangsrisiko og fysisk risiko for begge deler.

Analysen identifiserte at klimarisiko i størst grad var hensyntatt i risikovurderinger på virksomhetsområdenivå. Det ble avdekket behov for å integrere klimarelatert risiko og muligheter bedre i konsernets risikostyringsmodell, hvilket er gjort i ettertid.

Eidsivas strategi og forretningsmodell er vurdert som robust i forhold til tilpasning til klimaendringer på kort, mellomlang og lang sikt. Økende risiko for ekstremvær med blant annet trefall, flom og jordskred som konsekvenser hensyntas ved prosjektering av endringer av infrastrukturen. I konsernet er nettselskapet (Elvia) sin infrastruktur vurdert som mest utsatt, og mer ekstremvær medfører økt risiko for strømbrudd. Både forebygging og gjenoppbygging etter hendelser kan medføre økte kostnader, hvilket for nettselskapet for en stor del vil kunne dekkes inn gjennom inntektsrammemodellen.

E1-2 Strategier for begrensning av og tilpasning til klimaendringer

Konsernpolicy Bærekraft er Eidsiva sitt styrende dokument og gir føringer for hvordan bærekraft skal vektlegges i alle beslutninger. Policyen understøtter FNs bærekraftsmål nr. 13, stoppe klimaendringene. Hovedfunn fra interessentdialogen danner basis for identifisering av påvirkning, risikoer og muligheter knyttet til Eidsivas virksomhet.

Disse er:

- klimagassutslipp netto positiv
- klimagassutslipp netto negativ
- ressursbruk og sirkularitet

Vesentlig påvirkning, risikoer og muligheter langs konsernets verdikjeder er samlet i figur under SBM-1.

Eidsiva legger til grunn FNs definisjon av bærekraftig utvikling, som betyr at Eidsiva på samme tid ivaretar mennesker og samfunn, klima og miljø og økonomisk lønnsomhet.

Konsernpolicy bærekraft fastslår blant annet:

- Bærekraft skal vektlegges i alle beslutninger i Eidsiva, og være en integrert del av konsernets forretningsavgjørelser.
- Eidsivas bærekraftplan synliggjør fokusområder,

- ambisjon og prioriteringer innen bærekraft
- Eidsiva skal i samarbeid med kunder, medarbeidere, leverandører, eiere og interesseorganisasjoner være pådriver for et bærekraftig samfunn.
 - Eidsiva skal ha et langsiktig og framoverskuende fokus i økonomi- og risikostyringen, med fokus på bærekraftig verdiskaping.
 - Eidsiva skal årlig utarbeide en bærekraftrapport etter anerkjente standarder som synliggjør vårt bidrag til en bærekraftig utvikling

Konsernets Bærekraftplan (omtalt i policyen) oppdateres årlig og inneholder målsetninger relatert til konsernets vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter. Policyen med tilhørende retningslinjer gjelder for alle selskaper i konsernet hvor Eidsiva har kontrollerende innflytelse gjennom eierskap og/eller avtaler, med mindre det er gjort unntak av konsernsjefen. Konsernsjef er policyeier og øverste ansvarlig for implementering. Policyen er tilgjengelig på Eidsivas nettsider.

EI-3 og 4 Tiltak, ressurser og mål relatert til begrensning av og tilpasning til klimaendringer

Reduksjon av klimagassutslipp

Påvirkning, risiko og muligheter

Eidsiva har klimagassutslipp forbundet med konsernets virksomhet, spesielt knyttet avfallsforbrenning, nettap og indirekte i vår verdikjede gjennom ressursbruk til utbygging og drift.

Styrende dokumenter

Reduksjon av konsernets klimagassutslipp er underlagt de styrende dokumentene Bærekraftpolicy og Krav til leverandører.

Tiltak og ressurser

Tiltak for å redusere klimagassutslipp i egen virksomhet omfatter blant annet CO₂-fangst og plastsorteringsanlegg ved avfallshåndteringsanlegget på Trehørningen, overgang til nullutslippskjøretøy innenfor rammen av nødvendig beredskap og reduksjon av nettapet, begge de to sistnevnte er relatert til Elvia.

Videre er en vesentlig del av konsernets klimagassutslipp i scope 3, slik at krav til og samarbeid med leverandører er et viktig tiltak for å redusere disse.

Det er foreløpig ikke allokert særskilte investeringsmidler til gjennomføring av tiltakene for å nå reduksjonsmålet. Det er rimelig å anta at kostnadene vil øke noe som følge av økte krav til bærekraft (reduerte klimagassutslipp) relatert til innkjøpte varer. Kostnadsøkningene vil i størst grad treffe Elvia, der det legges til grunn at disse langt på vei vil være i tråd med bransjen for øvrig.

Gjennomføring av CO₂-fangst på Trehørningen forutsetter investeringsbeslutning. Prosjektet er på rapporteringstidspunktet under utredning. Økonomiske rammebetingelser for å fatte slik investeringsbeslutning er krevende på kort sikt.

Mål

Identifiserte tiltak og tiltak under utredning forventes å redusere konsernets klimagassutslipp med 42% innen utgangen av 2030, med klimaregnskap for 2023 som basisår. Ambisjonen er å redusere konsernets klimagassutslipp med 60 % i samme periode.

Målet om å kutte klimagassutslippene med 42 % innen utgangen av 2030 omfatter alle tre scope. Målet skal kunne ta oss til null utslipp i 2050. Målsetningen omfatter hele konsernets verdikjede og forutsetter ingen vesentlig vekst (organisk eller gjennom oppkjøp) i perioden. Ved eventuell ikke organisk vekst vil man måtte regne om planlagte kutt i klimagassutslipp og basis for kuttberegningene.

Reduksjonsmålet har blitt etablert i henhold til Science Based Targets Initiative sin metodikk. Målet om 42 % utslippsreduksjon tilfredsstiller Parisavtalens og SBTi sine krav om utslippsreduksjon innen 2030 under "absolute contraction" metoden. Målsetningen har blitt utarbeidet med bistand fra eksterne konsulenter og besluttet av konsernledelsen.

Tiltak, måling av forventet effekt av disse og kuttbane vil bli analysert nærmere i løpet av 2025. Eidsiva planlegger å sende inn dokumentasjon av målsatt kuttbane til SBTi i løpet av 2025.

E1-5 Energiforbruk og energimiks

Energiforbruk og energimiks	2024
(1) Brenselforbruk fra kull og kullprodukter (MWh)	0
(2) Brenselforbruk fra råolje og petroleumsprodukter (MWh)	6 336
(3) Brenselforbruk fra naturgass (MWh)	0
(4) Brenselforbruk fra andre fossile kilder (MWh)	0
(5) Forbruk av kjøpt eller ervervet elektrisitet, varme, damp og kjøling fra fossile kilder (MWh)	73 666
(6) Samlet fossil energiforbruk (MWh) (beregnet som summen av rad 1-5)	80 002
Fossile kilders andel av samlet energiforbruk (%)	5,41
(7) Forbruk fra kjernefysiske kilder (MWh)	0
Andel av forbruk fra kjernefysiske kilder i samlet energiforbruk (%)	
(8) Brenselforbruk for fornybare kilder, herunder biomasse (som også omfatter industriavfall og kommunalt avfall av biologisk opprinnelse, biogass, fornybart hydrogen osv.) (MWh)	0
(9) Forbruk av kjøpt eller ervervet elektrisitet, varme, damp og kjøling fra fornybare kilder (MWh)	1 399 301
(10) Forbruket av egenprodusert fornybar energi som ikke er brensel (MWh)	0
(11) Samlet forbruk av fornybar energi (MWh) (beregnet som summen av rad 8-10)	1 399 301
Andel av fornybare kilder i samlet energiforbruk (%)	94,59
Samlet energiforbruk (MWh) (beregnet som summen av rad 6, 7 og 11)	1 479 303

Ressursene som forbrukes i produksjon av energi er ikke inkludert i energiregnskapet som energiforbruk, men beskrevet under kapittel E5 ressursbruk og sirkularitet.

Ikke fornybar energiproduksjon

Opplysningskrav	Enhet	Total
Ikke-fornybar energiproduksjon	MWh	910

Eidsiva har satt som mål å kutte sine egne utslipp med 60 % innen 2030 og forbruket av energi og sammensetningen av den forbrukte energien er en viktig måleparameter i den sammenhengen.

Rapportert energiforbruk er tall totalt for hele konsernet. Energiforbruk baserer seg på målere av MWh. I leide lokaler blir dette rapportert fra utleier. Basert på NVE anslås strømmen i Norge å være 95 % fornybar og forbrukt strøm fordeles da på fornybar 95 % og 5 % ikke fornybar. Energiforbruk fra fossile kilder som olje osv er basert på forbruksrapporter og omregnet til MWh etter standard omregningsfaktorer.

Fornybar energiproduksjon

Opplysningskrav	Enhet	Total
Fornybar energiproduksjon	MWh	17 288

Rapportert energiproduksjon gjelder Eidsiva Bioenergi AS og datterselskapene Lena Fjernvarme AS og Trysil Fjernvarme AS.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Energiintensitet	MWh/MNOK	163,16
Samlet energiforbruk fra aktiviteter i sektorer med høy klimapåvirkning	MWh	1 472 480
Nettoinntekt fra aktiviteter i sektorer med høy klimapåvirkning	NOK	9 024 555 000

Virksomhet innen sektorer med høy klimapåvirkning og beregnet energiintensitet

Datterselskapene Elvia AS og Eidsiva Bioenergi AS, inkludert Eidsiva Bioenergi AS sine datterselskaper Lena Fjernvarme AS og Trysil Fjernvarme AS, har virksomhet som er innenfor sektorer klassifisert som sektorer med høy klimapåvirkning og har derfor rapportert oppdeling av samlet energiforbruk fra fossile kilder, samt beregnet energiintensitet.

Informasjon om inntekt fra virksomhet i sektorer med høy klimapåvirkning I finansregnskapet

Rapportert nettoinntekt i sektorer med høy klimapåvirkning er summen av driftsinntekter i Elvia AS, Eidsiva Bioenergi AS, Lena Fjernvarme AS og Trysil Fjernvarme AS.

E1-6 Brutto klimagassutslipp innenfor scope 1, 2, 3 og samlede klimagassutslipp

2024		
Klimagassutslipp innenfor scope 1 (tonn CO ₂ -ekv.)	51 562	
Prosentdel av klimagassutslipp innenfor scope 1 fra regulerte ordninger for handel med utslippskvoter (%)	0 %	
Brutto lokasjonsbaserte klimagassutslipp innenfor scope 2 (tonn CO ₂ -ekv.)	22 186	
Brutto markedsbaserte klimagassutslipp innenfor scope 2 (tonn CO ₂ -ekv.)	885 746	
Samlede indirekte brutto klimagassutslipp innenfor scope 3 (tonn CO ₂ -ekv.)	112 739	
1 Innkjøpte varer og tjenester	50 356	
2 Investeringsvarer	32 532	
3 Brensel og energirelaterte aktiviteter (ikke omfattet av scope 1 eller 2)	10 091	
4 Oppstrøms transport og distribusjon	7 502	
5 Avfall generert under drift	1 262	
6 Forretningsreiser	490	
7 Pendling for ansatte	1 271	
8 Oppstrøms leasede eiendeler	136	
13 Nedstrøms leasede eiendeler	334	
15 Investeringer	8 763	
Samlede klimagassutslipp (lokasjonsbaserte) (tonn CO ₂ -ekv.)	186 488	
Samlede klimagassutslipp (markedsbaserte) (tonn CO ₂ -ekv.)	1 050 047	
Opplysningskrav	Enhet	Total
Samlede klimagassutslipp (lokasjonsbaserte) per nettoinntekt (tonn CO ₂ -ekvivalenter/pengeenhet)	tCO ₂ eq/MNOK	18,4
Samlede klimagassutslipp (markedsbaserte) per nettoinntekt (tonn CO ₂ -ekvivalenter/pengeenhet)	tCO ₂ eq/MNOK	103,6
Nettoinntekter som brukes til å beregne klimagassintensitet, sum driftsinntekter i konsernregnskapet til Eidsiva Energi	MNOK	10 136
Opplysningskrav	Enhet	Total
Biogene utslipp av CO ₂ fra forbrenning eller biologisk nedbryting av biomasse ikke inkludert i beregning av klimagassutslipp innenfor scope 1	tCO ₂ eq	246 326
Biogene utslipp av CO ₂ fra forbrenning eller biologisk nedbryting av biomasse ikke inkludert i beregning av klimagassutslipp innenfor scope 2	tCO ₂ eq	0
Biogene utslipp av CO ₂ fra forbrenning eller biologisk nedbryting av biomasse ikke inkludert i beregning av klimagassutslipp innenfor scope 3	tCO ₂ eq	818

Metodikk, vesentlige forutsetninger og utslippsfaktorer anvendt ved beregning av klimagassutslipp

Informasjonen som benyttes i et klimaregnskap stammer både fra eksterne og interne kilder, og blir omregnet til tonn CO₂-ekvivalenter. Analysen er basert på den internasjonale standarden "A Corporate Accounting and Reporting Standard", som er utviklet av "the Greenhouse Gas Protocol Initiative" - GHG protokollen.

Standarden omfatter følgende klimagasser, som omregnes til CO₂-ekvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆, NF₃, HFK og PFK gasser.

Denne analysen er basert på operasjonell kontroll aspektet, som dermed definerer hva som skal inngå i klimaregnskapet av en organisasjons driftsmidler, så vel som fordeling mellom de ulike scopene. Operasjonell kontroll innebærer mulighet til å kontrollere og bruke eiendelene i rapporteringsperioden uavhengig av juridisk eierskap. Det rapporteres følgelig ikke på utslippskilder som man eier, men ikke har kontroll over (f.eks. leietaker rapporterer strømforbruket i scope 2, ikke utleier). Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder.

Klimaregnskapet er utarbeidet på konsernnivå basert på rapporterte utslippstall fra virksomhetsområdene i konsernet. Hvert enkelt virksomhetsområde foretar intern kvalitetssikring før rapportering, samt at det utføres kvalitetssikring på konsernnivå for å sikre at klimaregnskapet utarbeides i tråd med GHG-prinsippene. Det avholdes jevnlig møter mellom de rapporteringsansvarlige i virksomhetsområdene for å sikre kompetansedeling og en helhetlig tilnærming med felles metodikk og omregningsfaktorer. Klimaregnskapet er ikke validert av eksterne.

Konsernet har benyttet Morescope for beregning av klimagassutslipp for 2024.

Utslippsfaktorene som benyttes er basert på anerkjente standarder i bransjen.

Metodikk og begrensninger ved beregning av utslipp innen scope 3

Beregning av klimagassutslipp i scope 3 tar utgangspunkt i en kostnadsbasert tilnærming hvor alle leverandørtransaksjoner i konsernets selskaper er importert til Morescope. Det beregnes utslipp for de selskapene i konsernet hvor Eidsiva Energi har

operasjonell kontroll.

Transaksjonene er klassifisert i korrekt sektor og utslippskategori. Alle konserninterne transaksjoner er ekskludert for å hindre dobbelrapportering. Fakturaer knyttet til sponsorater er tatt ut da det er svært krevende å få oversikt over hva sponsorater fører til av klimagassutslipp. Alle leverandørtransaksjoner med unntak av de nevnt over er importert inn i Morescope som ved hjelp av offentlig tilgjengelige data fra leverandørene klassifiserer transaksjonene i korrekt kategori automatisk. Det er lagt mest vekt på å gjennomgå de leverandørene med omsetning over 1 million kroner for å identifisere og korrigere eventuell feil klassifisering.

Basert på beløp og sektor beregner Morescope et klimagassutslipp basert på konverteringsfaktorene. Disse konverteringsfaktorene er i all hovedsak fra DEFRA, EPA, ESA, IEA og Miljødirektoratet.

Beregnet utslipp er innhentet fra de største leverandørene direkte, og tilhørende leverandørfakturaer ekskludert fra kostnadsbasert for å hindre dobbelrapportering.

Deler av utslippet i scope 3 er aktivitetsbasert. Klimagassutslipp for tjenestereiser er for eksempel beregnet ut fra antall kilometer kjøring. Data for å beregne utslipp knyttet til tjenestereiser er basert på data fra alle reiseregninger i konsernet i 2024. For bilkjøring og hotell er beregnet utslipp aktivitetsbasert, mens for fly og taxi er beregningene transaksjonsbasert. For 2024 har ikke konsernet benyttet seg av reisebestillingsleverandør og det ville derfor krevd omfattende manuell gjennomgang av detaljer i reiseregninger for å kunne benytte en aktivitetsbasert tilnærming. Fra 2025 vil Eidsiva begynne å benytte reisebestillingsleverandør og vil da kunne erstatte en del av de transaksjonsbaserte estimatene med aktivitetsbaserte data på forretningsreiser.

Klimagassutslipp fra ansattes pendling til og fra jobb er beregnet basert på en spørreundersøkelse blant de ansatte.

Kategorier innen scope 3 inkludert i rapporteringen

Konsernet har importert alle transaksjoner fra leverandører og klassifisert i korrekte kategorier. Ekskluderte kategorier er kategorier hvor det ikke er identifisert klimagassutslipp i konsernets oppstrøms eller nedstrøms verdikjede.

Kategori	Inkludert	Begrunnelse for ekskludering fra scope 3
1. Innkjøpte varer og tjenester	Ja	
2. Investeringsvarer	Ja	
3. Brensel og energirelaterte aktiviteter (ikke omfattet av scope 1 eller 2)	Ja	
4. Oppstrøms transport og distribusjon	Ja	
5. Avfall fra egen drift	Ja	
6. Forretningsreiser	Ja	
7. Pendling for ansatte	Ja	
8. Oppstrøms leasede eiendeler	Ja	
9. Nedstrøms transport	Nei	Eidsiva selger ikke fysiske produkter som blir transportert videre
10. Bearbeiding av solgte produkter	Nei	Eidsiva selger ikke fysiske produkter som går til foredling
11. Bruk av solgte produkter	Nei	Eidsiva selger ikke fysiske produkter
12. Behandling av kasserte solgte produkter	Nei	Eidsiva selger ikke fysiske produkter som går til avhending
13. Nedstrøms leasede eiendeler	Ja	
14. Franchiser	Nei	Eidsiva har ikke franchiser
15. Investeringer	Ja	

Aktivitetsbaserte data til grunn for beregning av scope 3 utslipp

I scope 3 er omtrent 60 % av utslippet beregnet basert på aktivitetsdata og innhenting fra leverandører, mens resterende 40 % er beregnet basert på spendbasert tilnærming. Elvia utgjør en stor del av konsernet og har betydelige innkjøp knyttet til utbygging av nett samt

drift og vedlikehold av eksisterende nett. Elvia har gjort en stor jobb med innhenting av utslippsdata fra leverandører. For Elvia isolert sett er over 64 % av scope 3-utslipp basert på aktivitetsdata og innhenting fra leverandører. For de andre selskapene i konsernet er scope 3-utslippene i hovedsak transaksjonsbasert med unntak av transport, pendling for ansatte og investeringer.

Resultater klimaregnskap

Klimagassutslipp i scope 1

Utslipp i Scope 1 er virksomhetens direkte utslipp fra kilder eid eller kontrollert av Eidsiva. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transport behov (egeneide, leide eller leasede kjøretøy, oljekjeler etc.). Videre inkluderes eventuelle direkte prosessutslipp (av de seks klimagassene).

Eidsivas utslipp i scope 1 for 2024 utgjorde 51 562 tCO₂e. Eidsivas hovedutslipp i scope 1 er knyttet til avfallshåndteringen til Eidsiva Bioenergi på Trehørningen som utgjør 89 % av konsernets utslipp i scope 1 og 25 % av konsernets totale utslipp. Fossilt CO₂ utslipp relatert til avfallshåndteringen er et beregnet utslipp basert på Skatteetatens standardfaktor for fossilt CO₂ per tonn avfall. For å redusere konsernets utslipp utredes muligheten for CO₂-fangst ved avfallsanlegget, samt evt utsortering av plast for å redusere fossil andel i avfallet.

Klimagassutslipp i scope 2

Scope 2 gjelder indirekte utslipp fra produksjonen av innkjøpt energi, det vil si innkjøpt elektrisitet, fjernvarme og fjernkjøling. Dette gjelder f.eks. for bygg som Eidsiva leier og ikke nødvendigvis eier.

For å unngå dobbelrapportering er konserninternt kjøp og forbruk av fjernvarme og strøm fra Eidsiva Bioenergi utelatt fra rapporteringen da utslipp knyttet til produksjonen av den fjernvarmen og strømmen er inkludert i scope 1.

Eidsivas utslipp i scope 2 for 2024 utgjorde 22 186 tCO₂e med lokasjonsbasert metode og 885 746 tCO₂e med markedsbasert metode. Det største utslippet i scope 2 er knyttet til nettap i Elvia som utgjør 96 % av konsernets utslipp i scope 2.

Det jobbes kontinuerlig med å begrense nettapet gjennom hovedsakelig tre tiltak;

- (1) oppgradering av kabler og ledninger til høyere spenningsnivå. Desto høyere spenningsnivå, desto lavere blir nettapet.
- (2) Installering av nye lavstøytransformatorer. Disse har markant redusert nettap.
- (3) Adferdsendring hos kunder ved å få kundene til å senke og jevne ut forbruket sitt. Nettap i kWh beregnes ved hjelp av strømmålere.

Den lokasjonsbaserte metoden beregner klimagassutslipp basert på gjennomsnittlige utslippsfaktorer for strøm og fjernvarme/fjernkjøling på de stedene viskomheten opererer. Lokasjonsbasert utslippsfaktor for strøm, 0,015 kg CO₂e per kWh, er basert på NVE sine beregninger. For utslippsfaktorer på fjernvarme benyttes tall fra Norsk Fjernvarme.

Den markedsbaserte metoden tar hensyn til de spesifikke energikildene som en virksomhet kjøper, som for eksempel opprinnelsesgarantier. Eidsiva har ikke brukt opprinnelsesgarantier ved kjøp av strøm og beregnet klimagassutslipp ved markedsbasert metode er derfor betydelig høyere enn for lokasjonsbasert metode som følge av en utslippsfaktor på 0,599 kg CO₂e per kWh i stedet for 0,015 kg CO₂e per kWh.

Klimagassutslipp i scope 3

Utslipp i scope 3 er estimerte utslipp som forekommer i konsernets oppstrøms og nedstrøms verdikjede utover dets klimagassutslipp i scope 1 og scope 2.

Totale utslipp i scope 3 i 2024 er 112 739 tCO₂e. Utslipp av innkjøpte varer og tjenester utgjorde hele 45 % av konsernets scope 3-utslipp. Omtrent 65 % av utslippet i denne kategorien er knyttet til innkjøp av produkter til oppgradering og vedlikehold av strømmettet.

Videre utgjør utslipp i kategorien investeringsvarer 29 % av totale scope 3-utslipp. Over 95 % av utslippet gjelder utbygging av strømmett og fibernett. Det er krevende å skille vedlikehold og utbygging fra hverandre da en del leverandører utfører begge deler, men det er foretatt en fordeling etter beste skjønn.

Utslipp knyttet til brensel og energi utgjør 9 % av konsernets scope 3-utslipp. 76 % av dette gjelder beregnet oppstrøms utslipp fra produksjonen av strømmen som inngår i nettap i scope 2.

Oppstrøms transport og distribusjon, som utgjør 7 % av konsernets utslipp i scope 3, består i all hovedsak av transport i forbindelse med utbygging og vedlikehold av strømmett og fiber, samt transport av avfall og annet brensel til fjernvarmevirksomheten.

Utslipp knyttet til investeringer gjelder andel av rapporterte utslipp scope 1, 2 og 3 i det tilknyttete selskapet Hafslund Kraft AS.

ESRS-E5 Ressursbruk og sirkulær økonomi

E5-1 Strategier for ressursbruk og sirkulær økonomi

Det er foreløpig ikke etablert noen retningslinje for sirkularitet. Det trengs mer tid og kompetanseutvikling for å skaffe oversikt over hva som bør reguleres i et policydokument. Planen er å få dette på plass i løpet av 2025.

E5-2 og 3 Tiltak, ressurser og mål relatert til ressursbruk og sirkularitet

Tiltak relatert til ressursbruk og sirkularitet er ikke identifisert med tilfredsstillende nivå av fullstendighet. Dette har sammenheng med konsernets og nettbransjens modenhetsutvikling på dette området. Tiltak planlegges identifisert i løpet av 2025.

Eidsiva har ikke definert kvantitative mål relatert til ressursbruk og sirkularitet enda. Det vil jobbes videre med dette i 2025. Målsetninger planlegges etablert i løpet av 2025.

E5-4 Inngående ressurser

Opplysningskrav	Enhet	Total
Samlet vekt av produkter og tekniske og biologiske materialer som er brukt i rapporteringsperioden	tonn	224 015

Rapportert mengde er summen av mengde materiell for bygging og drift av infrastruktur i Eidsiva Digital og Elvia, samt mengde råstoff og avfall som forbrukes i energisentralene til Eidsiva Bioenergi som produserer fjernvarme.

For byggemateriell er datainnhenting delvis basert på rapporterte mengder fra leverandører og estimat for resterende innkjøp fra leverandører man ikke har mottatt rapportering fra. På biomasse og avfall som forbrukes i energisentralene er mengdeangivelsene basert på rapporterte mengder fra leverandører, samt biobrenselrapport fra driftssystemet til Eidsiva Bioenergi.

Mengdeberegningene er ikke validert av eksterne.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Prosentdelen av biologiske materialer som brukes til å framstille foretakets produkter og tjenester (herunder emballasje), og som stammer fra bærekraftige kilder	%	34,29
Vekten av biologiske materialer som brukes som stammer fra bærekraftige kilder	tonn	74 217
Total vekt av materialer som brukes	tonn	216 432

Det er kun Eidsiva Bioenergi som direkte benytter materiale for å produsere tjenestene sine.

På Trehørningen energisentral utføres lovpålagt sluttbehandling av restavfall, hvor det genereres spillvarme som anvendes til produksjon av fjernvarme.

Rapporterte mengder i dette punktet inneholder både avfallsmengden som resulterer i spillvarme fra denne prosessen, i tillegg til råstoffet i energiproduksjon på anleggene basert på bioenergi. Rapportert mengde på 216 432 tonn er summen av innsatsfaktorene avfall, biomasse, aktivt kull og kalk forbrukt i energisentralene i Eidsiva Bioenergi hvorav 74 217 tonn er forbruk av biomasse og aktivt kull i energisentralene. Rapportert mengde på 216 432 tonn inkluderer 86 588 tonn avfall som forbrennes ved Trehørningen energisentral i stedet for å deponeres eller eksporteres. De ulike kategoriene som benyttes til brensel blir veid inn hver for seg og det er lite risiko for dobbelttelling.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Prosentandel av sekundære ombrukte eller materialgjenvunne komponenter, sekundære mellomprodukter og sekundære materialer som brukes til å framstille foretakets produkter og tjenester	%	65,01
Vekt av sekundære ombrukte eller materialgjenvunne komponenter, sekundære mellomprodukter og sekundære materialer som brukes til å framstille foretakets produkter og tjenester	tonn	140 696
Samlet vekt av produkter og tekniske og biologiske materialer som er brukt i rapporteringsperioden	tonn	216 432

Rapportert tall gjelder andelen gjenbrukt biomasse og avfall som forbrennes i energisentralene til Eidsiva Bioenergi.

Beskrivelse av inngående ressurser i oppstrøms verdikjede og egen drift

Se figur som viser verdikjede under SBM-1.

Eidsiva Bioenergi sin kjernevirksomhet er ansvarlig sluttbehandling av restavfall ved forbrenning med energigjenvinning. Overskuddsenergien fra avfallsforbrenningen og forbrenning av biomasse til produksjon av fjernvarme, damp og elektrisitet. Elvia og Eidsiva Digital investerer store beløp i infrastruktur med tilhørende store innkjøp av materialer hvert år for å kunne levere strøm og tjenester.

Sertifikater for biologisk materiale

Rutine for innhenting av sertifikater for biologisk materiale i produkter som kjøpes inn er ikke etablert. Der diesel brukes stiller Elvia krav om at den skal være sertifisert i henhold til EUs bærekraftkriterier.

Bruk av materialer anskaffet fra biprodukter og avfall

Eidsiva Bioenergi benytter spillvarme fra avfallsforbrenning og produserer fjernvarme, industridamp og elektrisitet. I tillegg brennes returtre og

ulike avfallsfraksjoner fra treindustri og energien går til produksjon av fjernvarme.

Metodikk og nøkkelforutsetninger

Eidsiva Digital og Elvia rapporterer samlet vekt av innkjøpt materiale til bruk til bygging og drift av infrastruktur i rapporteringsperioden. Benyttet materiell består i hovedsak av plast, metall, betong, stål, aluminium og kobber. Selskapene har forespurt og innhentet oversikter over materiell som er benyttet fra de største leverandørene og estimert vekt fra resterende leverandører basert på prosentandel innkjøpt fra leverandører som har rapportert mengde.

Eidsiva Bioenergi rapporterer total vekt av avfall, trevirke og annet råstoff benyttet i produksjonen av fjernvarme, industridamp og elektrisitet. Vekten er basert på innveining ved mottak på Trehørningen, mens det på resterende lokasjoner er basert på rapportert vekt fra leverandører.

Det er kun Eidsiva Bioenergi som produserer produkter og tjenester og det er derfor kun Eidsiva Bioenergi som har rapportert på rapporteringskrav 31 b og 31 c som omhandler materialer benyttet til å framstille produkter og tjenester.



3.

Sosiale
forhold

ESRS-S1 Egen arbeidsstyrke

S1-SBM-3 Vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Faktisk og potensiell påvirkning på egne ansatte har sammenheng med strategi og forretningsmodell ved at blant annet bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur for strøm, fjernvarme og bredbånd, med tilhørende risiko for personskader. Egne ansatte utfører arbeid med betydelig risikoeksponering, eksempelvis med klatring i stolper, felling av trær og arbeid utført under spenning. Det kreves høy kompetanse for å løse oppgavene relatert til elektrifisering, fornybar kraft, telekom og varme.

Ansatte og ledergrupper i konsernet involveres i utarbeidelse av strategi relatert til mennesker og organisasjon som del av konsernets strategiprosess.

Det er etablert en prosess for å ivareta felles risikofaktorer for konsernet. Virksomhetsområdene har årlige HMS-aktivitetsplaner (HMS-årshjul) som beskriver tiltak som til enhver tid skal følges opp for å tilfredsstille lover og forskrifter som er angitt i Internkontrollforskriften.

Aktivitetsplaner etableres før oppstart av større prosjekter, og for driftsområder. Handlings- og aktivitetsplaner tar utgangspunkt i en risikovurdering, krav i relevante lover og forskrifter, samt Eidsivas interne krav. I prosessen med kartlegging og utforming av handlingsplaner søker virksomhetsområdene en arbeidsform som muliggjør god arbeidstakermedvirkning.

Alle egne ansatte er omfattet av rapporteringen. Påvirkning relatert til helse og sikkerhet gjelder for egne ansatte og innleide som utfører arbeid på infrastruktur på konsernets vegne. Ansatte hos leverandører omtales under S2.

Ansatte som utfører arbeid på infrastrukturen er utsatt for høyere risiko blant annet fordi det klatres i høyden, hogges trær og utføres arbeid på anlegg satt i spenning. Rapporterte skader omfatter hovedsakelig denne type arbeid.

Påvirkning relatert til helse og sikkerhet omfatter ikke hele virksomheten. Den er begrenset til de som utfører arbeid på infrastrukturen, og er relatert til enkelthendelser.

Påvirkning relatert til kompetanse og utdanning gjelder alle egne ansatte. Konsernets aktiviteter vurderes ikke å ha vesentlig positiv påvirkning på egne ansatte utover kompetanse og utdanning.

Vesentlig risiko tilknyttet konsernets påvirkning innen helse og sikkerhet knytter seg til at skader og fravær har personlige, finansielle og omdømmemessige konsekvenser. Mangel på kompetanseutvikling for ansatte kan medføre kompetansetap og redusert produktivitet.

Med hensyn til muligheter er ledelse og medarbeiderutvikling viktig for produktiviteten og resultatene til konsernet, og dette gjelder alle ansatte.

S1-I Strategier i forbindelse med egen arbeidsstyrke

Eidsiva har konsernfelles HR policy, HMS policy, Bærekraft policy og Etisk regelverk som gjelder alle ansatte i konsernet. Egne ansatte og mannskap fra leverandører utfører arbeid med betydelig risikoeksponering ved at det for eksempel klatres i stolper, felles trær og utfører arbeid under spenning.

- Skader og fravær har personlige, finansielle og omdømmemessige konsekvenser
- Ledelse og medarbeiderutvikling er viktig for produktivitet og resultatene. Det kreves høy kompetanse for å løse oppgavene relatert til elektrifisering, fornybar kraft, telekom og varme.
- Mangel på tilgang til opplæring og utviklingsmuligheter for ansatte, kan føre til kompetansetap og redusert produktivitet
- Målrettet opplæring som inkluderer bærekraft bidrar til å nå konsernets strategiske mål

De vesentlige bærekrafttemaene for egne ansatte omhandler helse og sikkerhet og kompetanse og utdanning. De omtalte policyene utgjør til sammen de styrende dokumentene relatert til disse temaene.

Eidsiva har en konsernfelles HR policy i tillegg til en konsernpolicy for HMS, Bærekraft og et eget etisk regelverk.

Hver enkelt har et selvstendig ansvar for å etterleve de etiske reglene.

Ansvarlig adferd og god forretningsmessighet skal være integrert i måten Eidsiva opptrer på.

I Eidsiva skal helse og sikkerhet alltid komme først. Ulykker og arbeidsrelatert sykdom er ikke bare noe

som skjer, det forårsakes, og kan derfor forebygges. Eidsiva sin visjon er null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap. Eidsiva skal ha et sikkert og helsefremmende arbeidsmiljø. Alle skal trives på jobb og komme trygt hjem. HMS-ledelsessystemet og tydelig kommunikasjon skal sikre systematisk og målrettet HMS-arbeid med risikostyring, forebygging, kunnskapsdeling og kontinuerlig læring og utvikling.

Følgende HMS-prinsipper er vår felles plattform og sikrer at Eidsiva når sine HMS-mål:

- Helse og arbeidsmiljø, ytre miljø og sikkerhet skal være først på agendaen, og alle ledere skal være synlige og engasjerte rollemodeller i HMS-arbeidet
- Vi skal ha balanse mellom medarbeiders selvstendige ansvar i å være pådrivere i HMS-arbeidet, og ledelsens ansvar for å legge til rette for gode helse, miljø og sikkerhetsforhold.
- Vi har alltid tid til å gjøre arbeidet sikkert, ingen jobb er så viktig at den må gjennomføres med fare for liv og helse.
- Vi skal ha et inkluderende og trygt arbeidsmiljø som vektlegger konsernets verdier; åpen, skikkelig og djerv. Arbeidsmiljøet skal kjennetegnes med at vi bryr oss og gir tilbakemeldinger.
- Vi skal jobbe systematisk for å minimere belastningen på det ytre miljøet.
- HMS-ledelsessystemet og tydelig kommunikasjon skal sikre systematisk og målrettet HMS-arbeid med risikostyring, forebygging, kunnskapsdeling og kontinuerlig læring og utvikling.
- Alle skal ha nødvendig kompetanse og verktøy til å utføre arbeidsoppgavene på en sikker og trygg måte.
- Vi skal velge leverandører som møter våre HMS-krav og aktivt jobber for gjensidig utvikling.
- Vi skal være forberedt for å redusere konsekvensene når ulykken er ute.

HMS-indikatorer rapporteres løpende til ledelsen og kvartalsvis til konsernstyret. Sikkerhetsrelaterte hendelser skal rapporteres i henhold til varslingsrutine og det iverksettes undersøkelser og etableres læringspunkter. Resultat av granskninger og læringspunkter rapporteres til styret.

Policyene gjelder for alle ansatte, og alle selskaper som eies med mer enn 50% av Eidsiva. Konsernets leverandører er også omfattet av innhold i policy som er relevant for dem.

Det er konsernledelsen, bestående av konsernsjef og konserndirektørene, som har det overordnede ansvaret i Eidsiva. Dette omfatter også implementering av policyer og retningslinjer.

HMS-ledelsessystemets oppbygning er i henhold til arbeidsmiljøstandarden ISO 45001.

HMS-kravene gjelder for egne ansatte og innleide, og skal sikre nødvendig forebyggende tiltak for 3. person. Virksomhetsområdene har en løpende dialog om HMS-arbeidet med sine interessenter.

Styrende dokumenters tilgjengelighet

HMS-ledelsessystemet på konsernnivå gjelder for konsernets selskaper og deres ansatte, og er tilgjengelig under styrende dokumenter på intranettet.

Eidsiva vektlegger også direkte kommunikasjon og opplæring med ansatte og leverandører for å sikre forståelse og overholdelse av retningslinjene.

Forpliktelser vedrørende menneskerettigheter overfor egen arbeidsstyrke

Etisk regelverk i Eidsiva henviser til FNs Global Compact prinsipper ved internasjonale kjøp av varer og tjenester. FN Global Compact omtaler blant annet menneskehandel, barnarbeid og tvangsarbeid. Eidsiva skal bidra til å forhindre sosial dumping ved å støtte opp under FNs arbeidsorganisasjon ILO sine konvensjoner. Etisk regelverk legger rammer for å forhindre og eliminere diskriminering og trakassering.

Eidsiva følger god praksis når det gjelder respekt for menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter. Eidsiva forplikter seg til respekt for grunnleggende menneske- og arbeidstakerrettigheter både internt, og overfor samarbeidspartnere, kunder og andre som påvirkes av virksomheten. Videre bidrar Eidsiva til å forhindre sosial dumping ved å støtte opp under FNs arbeidsorganisasjon ILO sine konvensjoner. Rutiner for å motvirke korrupsjon etterspørres før inngåelse av kontrakter med leverandører. Disse prinsippene er nedfelt i Eidsiva sitt etiske regelverk og er sentrale for virksomheten. Ethvert brudd på Etisk regelverk fra ansatte anses som brudd på arbeidsavtalen og kan føre til disiplinære reaksjoner.

Eidsiva legger vekt på åpenhet og engasjement med sine ansatte. Alle som jobber i Eidsiva oppfordres til å være åpne om etiske utfordringer og Eidsiva søker å støtte ansatte som sier ifra om etiske problemstillinger. Ledere har et spesielt ansvar for å være et forbilde for ivaretagelse av regler for god etisk adferd, og påse at andre er kjent med og etterfølger reglene. Eidsiva har retningslinjer for varsling for å håndtere kritikkverdige forhold, og sikrer full anonymitet for varsleren om det er ønskelig. Eidsiva vektlegger samfunnsansvar i sin virksomhet, både internt og i forhold til samarbeidspartnere og kunder.

Forhindre diskriminering og fremme like muligheter
Det følger av Eidsiva sin konsernfelles HR policy at bedriftskulturen skal være mangfoldig, utviklende og stimulerende for alle medarbeidere, og legge til rette for at medarbeider og leder skaper samhandling, engasjement, er profesjonelle og sikrer resultater. Eidsiva skal ivareta ansatte gjennom hele yrkeskarrieren, og sikre kompetanseutvikling og livsfasetilrettelegging. Konsernets Etiske regelverk etablerer nulltoleranse for diskriminering og trakassering, og legger rammer for å forhindre og eliminere dette. Ansatte skal vise respekt og omtanke for andre og arbeide aktivt for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold.

Gjennom konsernets kontinuerlige arbeid med Aktivitet- og redegjørelsesplikten (ARP) omfattes alle diskrimineringsgrunnlag, som angitt i ESRS S-1 24b.

Eidsiva har ingen særskilt policy rettet mot spesifikke grupper som kan være særlig utsatt for diskriminering. Eidsiva skal på generell basis legge til rette for økt mangfold, inkludering og likestilling, samt redusere risiko for diskriminering av særlig utsatte grupper bl.a. gjennom å være bevisste på diskrimineringsgrunnlag i rekrutteringsprosesser. Videre etterstreber Eidsiva å ha et tydelig og bevisst språk i kommunikasjon og ha fokus på kompetansebehovet når stillinger utlyses og kandidater vurderes.

Eidsiva skal være en arbeidsgiver som tilrettelegger for ansatte som får redusert arbeidsevne, eksempelvis nedsatt funksjonsevne.

For å håndtere risiko og oppfølging av diskriminering, samt ha fokus på mangfold og likestilling har Eidsiva et IA-forum (inkluderende arbeidsliv) og gjennomfører jevnlig organisasjonsmålinger.

I løpet av rapporteringsåret har det ikke vært noen betydelige endringer i de vedtatte policyene.

Kommunikasjon og kanaler for tilgjengeliggjøring av innholdet i de styrende dokumentene

Eidsiva kommuniserer sine etiske regler til alle medarbeidere, leverandører og samarbeidspartnere og det forventes at de implementerer dem. Dette inkluderer også individer eller grupper som har direkte interesse i implementeringen, eksempelvis investorer. Kommunikasjonen skjer både skriftlig og muntlig, og retningslinjene er tydelig presentert både i håndbøker og på Eidsiva sine intranettsider. Eidsiva oppfordrer alle ansatte til å være åpne om etiske utfordringer og å støtte kollegaer som tar opp etiske problemstillinger. Ved usikkerhet om etiske problemstillinger, oppfordres ansatte til å varsle sin nærmeste leder. Eventuelle barrierer for spredning av informasjon, som språklige barrierer, løses ved å oversette reglene til relevante språk.

Eidsiva skal på generell basis legge til rette for økt mangfold, inkludering og likestilling, blant annet gjennom å være bevisste på diskrimineringsgrunnlag i rekrutteringsprosesser. Reglene for arbeidsmiljø krever at medarbeiderne respekterer og tar hensyn til andre, og arbeider aktivt for et miljø preget av likeverd og mangfold. Videre forplikter Eidsiva seg til å respektere grunnleggende arbeidsgiverplikter og arbeidstakerrettigheter. Disse reglene skal blant annet bidra til at rekruttering, plassering, opplæring og avansement på alle nivåer i Eidsiva skal være basert på kvalifikasjoner, ferdigheter eller erfaring.

Konsernsjefen har ansvaret for å sikre at det er regler for god personlig oppførsel som fremmer respekt, omsorg og aktiv innsats for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold. Alle ledere har et spesielt ansvar for å være forbilder når det gjelder blant annet likebehandling, slik det er forankret i etiske regler og påse at andre er kjent med og følger dem.

I samsvar med Eidsivas etiske regler, blir det gitt opplæring til ansatte om diskrimineringsretningslinjer og praksis. Denne opplæringen har et spesielt fokus på mellomledelse og toppladelse for å øke bevisstheten og adressere løsningsstrategier for å forebygge og håndtere systemisk og tilfeldig diskriminering. Ledere har et spesielt ansvar for å være forbilder når det gjelder å opprettholde retningslinjer for god etisk oppførsel.

Når det gjelder spesifikke justeringer av fysisk miljø for å sikre helse og sikkerhet for arbeidere, kunder og andre besøkende med funksjonshemninger, er det ikke gitt eksplisitte detaljer i de etiske retningslinjene. Ikke desto

mindre legges det til grunn at Eidsiva, som en ansvarlig organisasjon, vil oppfylle sine forpliktelser i henhold til gjeldende lovverk og forskrifter for å sørge for et inkluderende og trygt miljø for alle.

Stillingskravene er utformet slik at de ikke vil favorisere eller være til ulempe for visse grupperinger. Vektlegging på mangfold i konsernet kan innebære at det vil bli tatt hensyn til et mangfoldig utvalg av kandidater i rekrutteringsprosessen.

Eidsiva har fokus på rettferdighet, likeverdighet og mangfold ved rekruttering, opplæring og forfremmelser. Eidsiva oppdaterer rapportering på alle disse områdene for å gi et transparent bilde av mulighetene for ansatte og deres fremgang.

Eidsiva har etablert prosedyrer for å håndtere klager, ankeprosesser og tilby ressurser for ansatte når diskriminering blir identifisert. Eidsiva er oppmerksom på både formelle strukturer og uformelle kulturelle aspekter som kan hindre ansatte fra å fremme bekymringer og klager. Dersom ansatte oppdager kritikkverdige forhold,

skal dette varsles gjennom Eidsiva sine varslingsrutiner.

S1-2 Rutiner for kontakt med egne arbeidstakere og deres representanter om påvirkninger

Eidsivakonsernet inkluderer perspektivene til egen arbeidsstyrke i sine beslutninger og aktiviteter gjennom felles arbeidsmiljøutvalg, samarbeidsutvalg og inkluderende arbeidslivsforum. Intern dialog med ansatte er også en viktig del av Eidsivas strategiske planleggingsprosess. Gjennom 2024 har det vært involvering og påvirkning fra ansatte og ledergrupper i utarbeidelse av strategi for mennesker og organisasjon som understøtter konsernstrategien. Konsernet gjennomfører også organisasjonsmålinger jevnlig for å få innsikt i medarbeidernes opplevelse av arbeidsplassen og arbeidshverdagen. Dette er avgjørende for å ivareta og forsterke arbeidsmiljøet og motivasjonen blant de ansatte.



Konsernets selskaper kartlegger løpende egne risikoer relatert til helse og arbeidsmiljøet. Dette gjøres i samarbeid med arbeidstakerne og verneombud. Kartleggingen skjer ved å skaffe oversikt over hvilke risikomomenter rundt helse og arbeidsmiljø som finnes i ulike situasjoner og miljø. Det brukes ulike verktøy i denne kartleggingen som for eksempel organisasjonsmålinger, målrettede arbeidshelseundersøkelser (MAHU) for ansatte som har ulike fysiske arbeidshelseeksponeringer, vernerunder, medarbeidersamtaler, rapportering av uønskede hendelser/forhold, sykefraværs-/skadestatistikk.

Eidsivas konsernselskaper har etablert arenaer for informasjonsutveksling, drøftinger og forhandlinger med tillitsvalgte i tråd med gjelde lov- og avtaleverk som selskapene er bundet av. Konsernet har aktive tillitsvalgte og vernetjeneste som involveres i viktige prosesser og beslutninger. Partssammensatte utvalg inkluderer Arbeidsmiljøutvalg, Samarbeidsutvalg, Inkluderende Arbeidslivsforum og Akan-utvalg.

Eidsiva har i forbindelse med dobbel vesentlighetsanalyse i 2023 intervjuet ansatte på tvers av konsernet og virksomhetsområdene fra styrenivå til prosjektledere og montører ute i felt.

To ganger i året måler konsernet jobbenngasjement gjennom organisasjonsmåling for å få større innsikt og kunnskap om hvordan medarbeidere opplever arbeidsplassen og arbeidshverdagen. Konsernets IA-forum gjennomfører tre til fire møter i året, med fokus på å avdekke risiko, etablere og vurdere tiltak knyttet til å redusere risiko for diskriminering, identifisere hindre for likestilling og øke mangfold.

Konsernsjef har det overordnede ansvaret for at dialog finner sted med arbeidstakerrepresentanter.

I Eidsivakonsernet er arbeidstakers rettigheter regulert gjennom lover, forskrifter og sentrale og lokale tariffavtaler, og disse er omtalt i policyer og retningslinjer. Forhandlings- og samarbeidsforhold mellom arbeidsgivere og arbeidstakere ivaretas på konsernnivå og i virksomhetsområdene. De ansattes medbestemmelsesrett, arbeids- og lønnsvilkår og andre arbeidsforhold sikres gjennom etablerte samarbeidsarenaer. Alle virksomhetsområder i konsernet har etablert egne samarbeidsutvalg mellom fagforeningene og arbeidsgiver for informasjon og drøfting av aktuelle saker.

Hvor effektivt samhandlingen med ansatte gjennom ulike fora og undersøkelser fungerer fremkommer som del av de dialogbaserte prosessene og resultatene av undersøkelsene.

Konsernets IA-forum jobber med å identifisere risiko og etablere tiltak sett opp mot egen arbeidsstyrke. Gjennom konsernets IA forum blir det forsøkt belyst å skape forståelse for perspektiver fra egen arbeidsstyrke som kan være særlig utsatt for påvirkning eller som kan være marginaliserte.

Konsernet legger til rette for personer med funksjonsnedsettelser gjennom å følge prinsippene om universell utforming i våre kontorlokaler. Eidsiva har fokus på å tilby hele stillinger til ansatte, men kan etablere deltidsstillinger ut fra den ansattes behov, for eksempel ved delvis uførhet eller delvis alderspensjon. Videre etableres det arbeidstrening for personer som er falt utenfor arbeidslivet av ulike årsaker. Dette bidrar til å gi relevant praksis og erfaring. Slike tiltak er en del av en helhetlig livsfasetilpasning av arbeidsplassen.

For å adressere potensielle barrierer for engasjement, inkludert språk- og kulturelle forskjeller og kjønns- og maktbalanser, har Eidsiva etablert ulike initiativer og programmer. Målet er å sikre like muligheter til kompetanseutvikling og karrierefremming for alle medarbeidere. Eidsiva legger opp til hele stillinger og har omfattende tiltak for livsfasetilpasning av arbeidsplassen. Konsernet har også implementert spesifikke prosedyrer og verktøy for å fremme en åpen og respektfull dialog på arbeidsplassen, og for å bekjempe all form for diskriminering og trakassering.

All informasjon om konsernets policyer og rutiner ligger tilgjengelig for ansatte på konsernets intranett og i konsernets personal- og lederhåndbøker.

Gjennom etisk regelverk ansvarliggjøres konsernets ansatte, styre og samarbeidspartnere med sikte på å ivareta menneskerettigheter i alle ledd.

I løpet av rapporteringsperioden har Eidsiva gjennomført organisasjonsmålinger for å måle engasjementet på egen arbeidsstyrke. Målingene inkluderer innsamling av tilbakemeldinger fra ansatte og bruk av eksterne ytelsesvurderinger. Samtidig gjøres det en benchmark-prosess for å sammenlikne Eidsiva sine resultater med andre liknende selskaper i bransjen.

SI-3 Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der egen arbeidsstyrke kan gi uttrykk for bekymringer

Det er etablert rutiner for å lære av uønskede hendelser, og sikre at de grunnleggende årsaker til farer og ulykker blir identifisert og at korrigerende tiltak blir iverksatt. Sikkerheten på Eidsiva sine arbeidsplasser følges opp løpende og det søkes aktivt etter forbedringer. Rapporteringen av uønskede hendelser skal understøtte fokus på kontinuerlig læring. Alle ansatte oppfordres til å rapportere uønskede hendelser og HMS-forbedringsforslag, og alle innrapporterte hendelser følges systematisk opp og lukkes i konsernets HMS-forbedringssystem. Læringen etter uønskede hendelser foregår på tvers i hele Eidsiva.

Konsernets intranettsider har en egen snarvei til varslingskanalene i konsernet, slik at informasjonen er lett tilgjengelig og godt synlig for konsernets ansatte. Det er tilgjengelig opplæring innen varslingsrutiner for alle ansatte i konsernet på intranettet. Konsernet har etablert varslingsrutiner og har et konsernfelles varslingsmottak. Konsernet har en ekstern varslingskanal gjennom BDO, hvor det er anledning til å varsle anonymt. HMS-arbeidet i Eidsiva skal kjennetegnes med åpenhet og tillit. Alle ansatte oppfordres til å melde inn observasjoner (uønskede hendelser, HMS-forbedringsforslag, og positive observasjoner). Alle observasjoner følges opp og lukkes i konsernets HMS-forbedringssystem, EQS. Uønskede hendelser identifisert gjennom planlagte oppfølgingsaktiviteter skal dersom hensiktsmessig håndteres i HMS-forbedringssystemet. Systematisk arbeid med uønskede hendelser, HMS-forbedringsforslag, og positive observasjoner gir økt kunnskap om risikoforhold ved våre arbeidsplasser og bedre forebyggende tiltak. Rapporteringen øker sikkerhetsbevisstheten hos alle ansatte. Alle ansatte og innleide har tilgang til konsernets varslingskanal.

Eidsiva har omfattende interne og eksterne kommunikasjonskanaler for å støtte varslingsrutiner på arbeidsplassen. Ansatte oppfordres til å varsle sin nærmeste leder om eventuelle kritikkverdige forhold. I tillegg kan de varsle ledere høyere opp i linjen, via tillitsvalgt eller verneombud, til varslingsmottaket eller dets medlemmer, og til konsernets eksterne varslingskanal. Arbeidstakere som ønsker å varsle, skal sørge for å varsle på en forsvarlig måte og i samsvar med disse rutinene. Prosessen for håndtering av disse varslene er klart definert i varslingsrutinene, hvor

arbeidsgiver har plikt til å undersøke varslet innen rimelig tid.

Eidsivas varslingsrutiner inkluderer spesifikke behandlingsrutiner for alle mottatte varsler. De spesifiserer at alle innkomne varsler registreres umiddelbart, behandles innen rimelig tid, og følges opp med tilbakemelding til varsleren hvor dette er mulig. Varslinger overvåkes og spores kontinuerlig, med utarbeidelse av en overordnet rapport til konsernstyret i Eidsiva minst en gang i året. Denne rapporten oppsummerer antall varsler mottatt, type forhold det er varslet om, og tiltakene som er iverksatt for å håndtere kritikkverdige forhold. Interessenter som er tiltenkte brukere er involvert gjennom implementering av varslingsrutinene, som er utarbeidet i samarbeid med ansatte og tillitsvalgte.

Varslingsrutinene med tilhørende opplæring av egne ansatte i bruk av dem er utformet for å sikre at ansatte føler seg trygge nok til å uttrykke bekymringer og behov, med visshet om at de vil bli tatt hånd om. Tilstrekkelighet i forhold til tillit til varslingsrutinene sikres gjennom dialog med ansatte og tillitsvalgte. Vern av varsler er omtalt i konsernets varslingsrutiner, samt på konsernets intranett og personalhåndbok.

SI-4 og 5 Tiltak og mål knyttet til vesentlige påvirkninger på egen arbeidsstyrke og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med egen arbeidsstyrke, og effektiviteten av disse tiltakene

Kompetanse og utdanning

Mårettet og motiverende kompetanseutvikling, som tydeliggjør muligheter for opplæring, videreutdanning, kompetanseutvikling og karriere, er et viktig satsningsområde for konsernet. Dette omhandler positiv påvirkning på egne ansatte for å opprettholde og videreutvikle kompetansenivået i egen organisasjon.

Relevante tiltak har blitt tydeliggjort gjennom 2024 og omfatter mål om at;

- alle medarbeidere har en leder som ser og støtter de, og har jevnlig dialog om temaer knyttet til både faglig og personlig utvikling
- alle ledere og medarbeidere skal gjennomføre minst én mål- og utviklingssamtaler årlig.

- alle medarbeidere skal ha en mål- og utviklingsplan, som bl.a. ivaretar behov for både faglig og personlig kompetanseutvikling

Medarbeiders opplevelse av dialog med leder, samt læring- og utviklingsmuligheter i konsernet måles i organisasjonsmålingen gjennom driveren læring og utvikling, samt gjennom jobbengasjement-skåren. I 2024 oppnådde konsernet en overordnet skår på jobbengasjement på 4,1 (på en skala fra 1-5) en økning fra 3,9 i 2023 og 0,2 over snitt i Norge. I 2025 skal konsernet opprettholde samme score.

Konsernet scorer 4,0 på driveren Læring og utvikling, som er 0,1 over snitt for bransjen og snitt i Norge. I 2025 vil konsernet jobbe målrettet med å se en utvikling på indikatoren som måler om medarbeider har jevnlig dialog med leder om egen utvikling. Resultatet for denne indikatoren i 2024 er 3,7.

Helse og sikkerhet

Eidsiva sin visjon er null arbeidsrelatert sykefravær, null skader, og null ulykker eller tap. Dette oppnås gjennom en kompromissløs holdning til sikkerhet, og et systematisk og målrettet arbeid med helse og arbeidsmiljø, og ytre miljø.

Det ble gjennomført en modenhetsskartlegging hos konsernets ledere i 2024. Denne viser at HMS-modenhet i konsernet varierer, og ved enkelte områder er for lav sett i lys av ambisjonsnivå innen både HMS og målsetning for strategiperioden. Full måloppnåelse forutsetter derfor en bedring i HMS-standard.

Utvikling av alvorlighetsgrad av sikkerhetshendelser de siste årene har blitt analysert. Analysen viser at antall hendelser med høy alvorlighetsgrad (HØYPO-hendelser) har gått ned. Antall hendelser med lav alvorlighetsgrad viser flatere utvikling fra 2021 til 2024.

Forbedring av konsernets HMS-standard skal gjennomføres systematisk og målrettet gjennom reviderte strategiske HMS-satsningsområder, og årlige handlingsplaner i strategiperioden 2025 – 2029

På bakgrunn av konsernets målsetning, utviklingen av HMS-resultater, benchmarking i og utenfor egen bransje, og analyse av konsernets muligheter, er følgende mål satt i 2024 for strategiperioden 2025 – 2029: H2<2,5 og HØYPO<1,5.

Med grunnholdningen «vi bryr oss», skal følgende tre strategiske HMS-satsningsområder være førende for HMS-arbeidet i strategiperioden:

1. Forebyggende HMS-arbeid med synlige og engasjerte ledere som rollemodeller
2. Leverandører og medarbeidere som aktivt jobber for gjensidig læring og utvikling
3. HMS-kultur der alle er PÅdrivere

Videre arbeid styres og kontrolleres av årlige oppdateringer av strategien med tilhørende årlig handlingsplan.

Målsetninger for 2025 relatert til helse og sikkerhet er på aggregert nivå i den forstand at både egne ansatte og ansatte hos leverandører er inkludert i tallene. Målene for strategiperioden 2025 –2029 er H1 på null og H2 på 2,5.

Egne medarbeidere bidrar gjennom arbeidsmøter i IA-forum, hvor det gjennomføres risikovurdering, definering av forslag til tiltak, mål og oppfølging og evaluering av arbeidet med blant annet helse og sikkerhet, samt kompetanse og medarbeiderutvikling.



SI-6 Opplysninger om foretakets ansatte

Data for egne ansatte er hentet ut av konsernets ERP-system («Enterprise Resource Planning») som omfatter ansatte i hele konsernet. Nærmeste leder er ansvarlig for registrering av nyansatte og eventuelle endringer, inkludert avsluttede arbeidsforhold.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall ansatte fordelt på kjønn	antall personer	1321
Kvinne	antall personer	309
Mann	antall personer	1012

Antall ansatte inkluderer ikke lærlinger. Antall lærlinger pr 31.12.24 er 23 stk, hvorav 1 kvinner og 22 menn.

	KVINNE	MANN	ANNET	OPPLYSNING MANGLER	TOTAL
Antall fast ansatte (antall personer / heltidsekvivalenter)	303	1005	0	0	1308
Antall midlertidig ansatte (antall personer / heltidsekvivalenter)	6	7	0	0	13
Antall ansatte uten garantert arbeidstid (antall personer / heltidsekvivalenter)	0	0	0	0	0
Antall heltidsansatte (antall personer / heltidsekvivalenter)	288	980	0	0	1268
Antall deltidsansatte (antall personer / heltidsekvivalenter)	21	32	0	0	53

Alle ansatte jobber i Norge.



Opplysningskrav	Enhet	Total
Turnover av ansatte	%	7,6
Antall faste ansatte som har forlatt foretaket i løpet av rapporteringsperioden	antall personer	99
Antall faste ansatte på slutten av perioden	antall personer	1 308

Turnover-rate er beregnet som antall faste ansatte som har sluttet i Eidsiva i rapporteringsperioden i prosent av antall faste ansatte ved slutten av samme periode.

I tillegg til egne ansatte bruker Eidsiva leverandører som leverer tjenester på ulike områder, både operasjonelle oppgaver, konsulenter og områder som krever spesifikk kompetanse.

Note 9 i konsernregnskap oppgir antall årsverk, mens det her er oppgitt i antall ansatte pr 31.12. og tallene vil derfor avvike noe.

S1-7 Opplysninger om arbeidstakere i egen arbeidsstyrke som ikke er ansatt

Opplysningskrav	Enhet	Total
Samlet antallet av arbeidstakere i foretakets egen arbeidsstyrke som ikke er ansatt	antall personer	106
Antall selvstendig næringsdrivende	antall personer	0
Antall personer som formidles av foretak som primært tilbyr arbeidskraftstjenester	antall personer	106

Eidsiva hadde ikke et godt system for å hente data på antall innleide i 2024, men implementerer et nytt system som vil gi data på dette i 2025.

For 2024 er antallet basert på en manuell telling i de ulike virksomhetsområdene og avdelingene. Det er ikke noe system for å skille mellom selvstendig næringsdrivende og innleide gjennom bemanningsbyrå eller konsulentselskaper. Det er vurdert at det er veldig lite omfang av innleie av selvstendig næringsdrivende og alle er derfor registrert som innleie gjennom bemanningsbyrå eller konsulentselskap.

S1-14 Opplysninger om helse og sikkerhet

Egne ansatte og mannskap fra leverandører utfører arbeid med betydelig risikoeksponering. Skader og fravær har personlige, finansielle og omdømmemessige konsekvenser. Eidsiva sin visjon er null arbeidsrelatert sykefravær, null skader og null ulykker eller tap, og måltallene H1, H2 og HØYPO følges opp ukentlig av konsernledelsen og er en del av den periodiske rapporteringen til konsernet. Konsernet har derfor valgt å opplyse om H1- og HØYPO-tall som selskapsspesifikke indikatorer. H2 ligger inne som et obligatorisk opplysningskrav etter S1-14.

H1-skade eller LTI (Lost Time Injury) er en arbeidsrelatert personskade som har ført til fravær ut over skadedagen. H2-skade eller TRI (Total Recordable Injuries) er totale antall arbeidsrelaterte personskader. H2-skader utgjør dermed summen av arbeidsrelaterte personskader både med fravær, det vil si H1-skade, og uten fravær. $H2 = \text{antall H2-skader} \times 1.000.000 / \text{antall arbeidstimer}$

En HØYPO-hendelse er ulykker og nestenulykker (energi frigitt) som har ført til eller som under ubetydelig endrede omstendigheter kunne ført til alvorlig personskade med varige mén eller død. Inkluderer ikke farlige forhold og begrenses til personsikkerhet. Gjelder egne ansatte, innleide/entreprenører og 3.part. $HØYPO = \text{antall HØYPO-hendelser} \times 1.000.000 / \text{antall arbeidstimer}$. HØYPO benyttes som HMS-mål i Fornybar Norge.

Innleide medarbeidere utfører ikke arbeid på infrastrukturen, med tilhørende særskilt risiko for skader. Arbeidstimer utført av innleide inngår ikke i beregningene. Bedret datafangst i 2025 relatert til timer fra innleide vil kunne danne grunnlag for å inkludere disse timene i HMS-tallene.

Dataene er hentet direkte fra konsernets HMS-system. HMS-tallene blir beregnet og fulgt opp av konsernets HMS-ansvarlige og er ikke validert av ekstern part.

Opplysningene i tabellene under gjelder egne ansatte om ikke annet er spesifisert. Tall for arbeidere i verdikjeden er opplyst om under kapittel S2-5.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Prosentdelen av ansatte i egen arbeidsstyrke som er omfattet av foretakets arbeidsmiljøsystem	%	100
Antall ansatte i egen arbeidsstyrke som er omfattet av foretakets arbeidsmiljøsystem	antall personer	1321
Totalt antall ansatte	antall personer	1321

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall dødsfall som følge av arbeidsrelaterte skader og arbeidsrelatert dårlig helse fordelt på arbeidstakerkategorier	#	0
Ansatte i egen arbeidsstyrke	#	0
Andre arbeidstakere som arbeider på foretakets arbeidssteder,	#	0

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall registrerte arbeidsrelaterte ulykker	#	5

Opplysningskrav	Enhet	Total
Skadefrekvens (H2)	#skader/ millioner arbeidstimer	2,21
Antall registrerte arbeidsrelaterte skader	#	5
Antall arbeidstimer egen arbeidsstyrke	timer	2 266 335

Opplysningskrav	Enhet	Total
Frekvens H1-skader	#H1-skader/ millioner arbeidstimer	1,32
Antall H1-skader	#	3
Antall arbeidstimer egen arbeidsstyrke	timer	2 266 335

Opplysningskrav	Enhet	Total
Frekvens HØYPO-hendelser	#hendelser/ millioner arbeidstimer	0
Antall HØYPO-hendelser	#	0
Antall arbeidstimer egen arbeidsstyrke	timer	2 266 335

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall dager med fravær som følge av arbeidsrelaterte skader blant egne ansatte	dager	15

Antall tilfeller av arbeidsrelatert dårlig helse blant egne ansatte

For 2024 er det ikke datafangst på dette målepunktet og muligheten for innfasing i tråd med ESRS 1 vedlegg C benyttes. Det jobbes med å få på plass rutiner for datainnsamling for 2025.



ESRS-S2 Arbeidstakere i verdikjeden

S2-SBM-3 Vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Eidsivakonsernet gjør anskaffelser for store verdier hvert år som kan ha en direkte innvirkning på arbeidsforholdene hos underleverandører.

Strategi og forretningsmodell er ikke i endring som følge av faktisk eller potensiell påvirkning på mennesker i verdikjeden, men Eidsiva arbeider kontinuerlig for å identifisere og mitigere negativ påvirkning gjennom HMS-oppfølgning hos entreprenører, aktsomhetsvurderinger og undersøkelser.

Vår direkte påvirkning på mennesker i verdikjeden handler om at ansatte hos leverandører av entreprenørtjenester utsettes for fysisk risiko når de utfører arbeid på konsernets infrastruktur. Ansatte hos andre leverandører fra første ledd og utover kan være utsatt for brudd på menneskerettigheter eller mangle anstendige arbeidsvilkår.

Det er utarbeidet en risikoanalyse for å forstå potensielle risikoer i konsernets verdikjede i henhold til Åpenhetsloven.

Det er antatt større risiko for barnearbeid og eller tvangsarbeid hos underleverandører utenfor Norge. Det arbeides med å få oversikt over hvilke land Eidsiva har i våre verdikjeder og hvordan disse landene scorer på ulike indikatorer som Global Right Index og Global Slavery Index.

Potensielle negative påvirkninger er knyttet til kjøp med lange verdikjeder.

Brudd på menneskerettigheter i verdikjede kan medføre kostnader til gjenoppsettelse, potensielle bøter og omdømmetap

S2-1 Strategier for arbeidstakere i verdikjeden

Konsernet har retningslinjen "Krav til leverandører om etikk og bærekraft" som setter krav til hvordan Eidsiva ønsker at leverandører opptrer for å bidra til en etisk forsvarlig og bærekraftig utvikling.

Konsernet gjør anskaffelser for store verdier hvert år med betydelig påvirkning på klima og sosiale forhold i verdikjedene. Brudd på menneskerettigheter i verdikjedene kan medføre kostnader til gjenoppsettelse, potensielle bøter og omdømmetap.

Det stilles krav til at leverandører og forretningspartnere skal opprettholde høy etisk standard, ha god forretningsskikk og ikke handle i strid med gjeldende lover og regler, sentrale FN erklæringer og konvensjoner, ILO-konvensjoner og nasjonal arbeidslovgivning i verdikjeden. I tillegg stilles det blant annet krav om nulltoleranse for korrupsjon, lønns- og arbeidsvilkår, respekt for menneske- og arbeidstakerrettigheter.

Eidsivakonsernet er opptatt av grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i våre forretninger. Eidsiva har over flere år jobbet bevisst med dette gjennom hele verdikjeden sammen med våre ansatte, samarbeidspartnere og leverandører.

Eidsiva skal bidra til en etisk forsvarlig og bærekraftig utvikling. Eidsiva gjennomfører aktsomhetsvurderinger på flere plan, og utfører jevnlig risikoanalyser, leverandørrevisjoner, har systemkrav til både for oss selv og for våre leverandører samt krav til oppfyllelse av våre etiske retningslinjer for både ansatte og leverandører.

Kravdokumentet dekker all egen og oppstrøms aktivitet. Kravene er en del av våre kontrakter med leverandørene og forretningspartnere, som signeres og følges opp blant annet med revisjoner.

Konsernsjef er øverste ansvarlig for implementering av policyene.

Leverandører til Eidsiva forplikter seg til å respektere menneske- og arbeidstakerrettigheter samt miljø i egen virksomhet og i leverandørkjede. Dette i henhold til FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper med aktsomhetsvurderinger som metode.

"Krav til leverandører om etikk og bærekraft" ligger tilgjengelig offentlig på konsernets nettsider.

Relevante forpliktelser i styrende dokumenter relatert til menneskerettigheter for arbeidere i verdikjeden

Konsernet gjennomfører aktsomhetsvurderinger i tråd med OECDs retningslinjer for flernasjonale selskap og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Eidsiva har en retningslinje med krav til leverandører om etikk og bærekraft, herunder krav til hvordan leverandører skal opptre for å bidra til en etisk forsvarlig og bærekraftig utvikling. "Krav til leverandører om etikk og bærekraft" legges ved alle anskaffelser og forventes at følges. Konsernet har i 2024 tatt i bruk et verktøy i pre-kvalifiseringssystemet (Achilles) som vurderer leverandørene i henhold til sosiale forhold, klima og miljø, forretningsstyring og flere andre parametere. Gjennom denne modulen vil konsernet kunne følge med på hvordan ulike leverandører scorer og sette inn tiltak om nødvendig.

Prosess knyttet til aktsomhetsvurderinger er beskrevet i konsernets kvalitetssystem, Eureka, med forklaringer, roller og fremgangsmåte. Det er også etablert en arbeidsbeskrivelse som forklarer mer detaljert de ulike trinnene i aktsomhetsvurderingene.

I konsernets krav til leverandører er det spesifikt beskrevet hvordan konsernet forventer at leverandører ivaretar menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter i hele verdikjeden. Det innebærer blant annet å utarbeide offentlig policy, etiske retningslinjer eller tilsvarende for egen virksomhet og leverandørkjeden, ha rutiner for arbeidet, samt prioritere og gjennomføre kontrolltiltak avhengig av risikonivået.

Konsernet forventer at leverandørene inntar en positiv og proaktiv rolle innenfor kravområdene og i fellesskap med Eidsiva finne fram til gode løsninger. Eidsiva har lite direkte dialog med arbeidere i verdikjeden, utover ansatte hos entreprenører som utfører arbeid på Eidsiva sin infrastruktur.

Eidsivas krav til leverandørene skal gjelde for alle kontrakter Eidsiva er part i. Manglende etterlevelse skal danne grunnlag for misligholdsanksjoner.

Ved vesentlige brudd på bestemmelsene i disse krav til leverandørene og/eller Eidsivas etiske regler, kan Eidsiva heve kontrakten. I vurderingen av om et brudd er vesentlig, vil fare for alvorlig skade på mennesker/tap av menneskeliv og alvorlig miljøskade stå sentralt, samt økonomiske tap og/eller tap av omdømme, eller risiko for slikt tap av omdømme.

Styrende dokumenters omtale av menneskerhandel, barnarbeid og tvangsarbeid

Leverandører skal opprettholde høy etisk standard, god forretningsskikk og ikke handle i strid med gjeldende lover og regler, sentrale FN erklæringer og konvensjoner, ILO – konvensjoner og nasjonal arbeidslovgivning i verdikjeden. Etisk regelverk i Eidsiva henviser til FNs Global Compact prinsipper ved internasjonale kjøp av varer og tjenester. FN Global Compact omtaler blant annet menneskerhandel, barnarbeid og tvangsarbeid. Der hvor konvensjoner, nasjonal lovgivning og nasjonale reguleringer omhandler samme tema, skal alltid den høyeste standarden være den gjeldende. Ved bruk av underleverandører som medvirker til å oppfylle kontrakter, er leverandøren forpliktet til å videreføre disse krav. Eidsivas krav til leverandører om etikk og bærekraft punkt 3 omhandler spesifikt HMS.

Retningslinjene er i tråd med FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, og OECDs veileder for flernasjonale selskaper.

Retningslinjene refererer spesifikt til OECD og FN, og inkluderer klare forventninger til leverandører og underleverandører om å opprettholde rettferdige lønninger, trygge arbeidsforhold og organisasjonsfrihet.

Etiske retningslinjer har blitt oppdatert i 2024. Øvrige policy-dokumenter har ikke blitt endret i løpet av rapporteringsåret.

Policydokumentene er offentlig på konsernets nettsider og legges ved i alle kontrakter med leverandører.

S2-2 Rutiner for kontakt med arbeidstakere i verdikjeden om påvirkninger

Perspektivene til arbeidere i verdikjeden ivaretas når Eidsiva gjør aktsomhetsvurderinger og planlegger leverandørrevisjoner. Kontakt med arbeidstakere i verdikjeden skjer til dels direkte og via troverdige stedfortredere gjennom revisjoner og fabrikkbesøk. Ved revisjoner og fabrikkbesøk er kontakten og kommunikasjon direkte med arbeiderne, troverdige fullmektiger og rettmessige representanter. Kontakt med arbeidstakere skjer på arbeidstakernes arbeidsplass, på fabrikk, og kan skje på egne lokasjoner. Revisjoner og fabrikkbesøk skjer regelmessig, ved store leveranser, og ved behov.

Operativt ansvar for at arbeidere i verdikjeden sine interesser ivaretas og at resultatet av aktsomhets-

vurderinger og undersøkelser påvirker konsernets tilnærming til temaet tilligger konsernsjef.

Det er Eidsiva sin vurdering at de bedriftsbesøk og leverandørrevisjoner som gjennomføres gir relevant innsikt i de faktiske forhold hos de leverandørene som besøkes.

Eidsiva har ikke etablert noen generell prosess for å ha dialog med arbeidere i verdikjeden, og ser det som mest hensiktsmessig å jobbe sammen med våre leverandører i første ledd om forholdene hos leverandører i ledd utover dem. Konsernets varslingskanal (åpen for eksterne) kan benyttes og det er mulig å komme i kontakt med oss på andre måter.

S2-3 Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der arbeidstakere i verdikjeden kan gi uttrykk for bekymringer.

Dersom det oppdages kritikkverdige forhold, herunder brudd på Eidsivas etiske retningslinjer, forhold som kan innebære direkte fare for liv og helse, utilbørlig adferd eller annet, skal dette varsles. Eidsivas varslingsjeneste ligger offentlig tilgjengelig på Eidsivas nettside og legger til rette for anonym varslingsjeneste både for interne og eksterne. Alle varsler blir behandlet strengt fortrolig av varslingsmottaket.

Dersom det oppdages mistanke eller brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendig arbeidsforhold hos våre leverandører eller underleverandører, er kontraktene utarbeidet med

en mulighet til å sanksjonere på ulike nivåer. Det kan for eksempel gjennomføres revisjon hos leverandører og/eller underleverandører, det kan bes om endringer og forbedringer samt kontrakten kan sies opp dersom alvorlighetsgraden tilsier det. Dette gir en trygghet for at det kan iverksettes ulike sanksjoner basert på aktuell alvorlighetsgrad.

Varslingskanal: <https://eidsiva.integrityline.com/>

Eidsivas varslingsjeneste ligger offentlig tilgjengelig på Eidsivas nettside og legger til rette for anonym varslingsjeneste både for interne og eksterne. Alle varsler blir behandlet strengt fortrolig av varslingsmottaket. Se omtale under S2-1.

Ansatte hos direkteleverandører har størst sannsynlighet for å være kjent med muligheten til å varsle Eidsiva ved behov.

S2-4 Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på arbeidstakere i verdikjeden og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med arbeidstakere i verdikjeden, og effektiviteten av disse tiltakene

Ansatte hos leverandører av entreprenørtjenester er inkludert i konsernets skadestatistikk. Forsterkede tiltak rettet mot økt bevissthet om sikkerhetsrutiner og skadeforebyggende arbeid hos ledelsen i de selskapene som leverer slike tjenester iverksettes i løpet av 2025.

Dersom det oppdages negativ påvirkning hos underleverandør vil konsernet samarbeide med leverandør og underleverandør for å få på plass tiltak for å begrense de negative påvirkningene. Dersom leverandør ikke følger opp må det vurderes sanksjoner i henhold til kontrakt. Dette kan være bøter eller ytterste konsekvens terminering av kontrakten.

Det er planlagt å få inn krav i retningslinjene om «Trygg trailer eller Fair Transport» som kvalifiseringskrav hvor dette vil være relevant.

Konsernets aktiviteter og mål relatert til arbeidere i verdikjeden understøtter FNs bærekraftsmål nr 8; fremme varig, inkluderende og bærekraftig økonomisk vekst, full sysselsetting og anstendig arbeid for alle.

Det gjennomføres jevnlig revisjoner og stikkprøver, i tillegg til at forhold kan avdekkes gjennom hendelser. Ved hendelser lages en tidsplan som følges opp mot leverandør for å sikre at avviket lukkes, deretter gjøres det periodisk oppfølging og kontroll for å eksempelvis sikre etterlevelse av forbedringstiltak, som respons på en spesifikk potensiell negativ påvirkning på mennesker i verdikjeden samarbeides det om hvilke tiltak som er nødvendige å implementere for å redusere den negative påvirkningen. Eidsiva samarbeider også med ulike relevante organisasjoner i ulike bransjer for å få mer innsikt i hvor man bør være ekstra oppmerksomme.

Ett av konsernets fokusområder er vårt ansvar som ansvarlig leverandørutfordrer. Dette innebærer å følge opp rutiner, null toleranse for sosiale avvik i konsernets verdikjede og stille krav til leverandørene om arbeidsforhold og menneskerettigheter. Avdelingen Anskaffelser jobber for at alle anskaffelser i Eidsivakonsernet skal bli gjennomført på en profesjonell og enhetlig måte, og at leverandørene og forretningspartnere etterlever de krav konsernet stiller om etikk, nulltoleranse for korrupsjon, HMS, lønns- og arbeidsvilkår og respekt for menneske- og arbeidstakerrettigheter for å nevne noen.

Arbeidsforhold hos transportører er utpekt som et område Eidsiva bør se nærmere på basert på risikovurderinger gjort i henhold til Åpenhetsloven. Spørreskjema er sendt ut til transportører for å hente inn ytterligere data på området og avdekke potensiell risiko.

Tiltak er iverksatt for å kartlegge risiko i forbindelse med leveranse av kobber i kabler som brukes i konsernets infrastruktur. Planen er å kartlegge hele verdikjeden ned

til gruvene hvor råstoff hentes ut. Det er hittil ikke identifisert alvorlige brudd på menneskerettigheter i konsernets verdikjeder.

S2-5 Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres

Det er ikke implementert egne mål for arbeidere i verdikjeden. Målsetninger for H1 og H2 foreligger på totalnivå, det vil si samlet for egen ansatte og ansatte hos leverandører av entreprenørtjenester. Det vil i løpet av 2025 bli vurdert om disse målsetningene skal brytes ned på de to kategoriene. Samlet målsetning er null for H1 og 2,5 for H2 i strategiperioden 2025 – 2029.

HMS-indikatorer

Opplysningskrav	Enhet	Total
Skadefrekvens (H2)	#skader/ millioner arbeidstimer	6,46
Antall registrerte arbeidsrelaterte skader	#	14
Antall arbeidstimer arbeidstakere i verdikjeden	timer	2 168 717

Opplysningskrav	Enhet	Total
Frekvens H1-skader	#H1-skader/ millioner arbeidstimer	4,61
Antall H1-skader	#	10
Antall arbeidstimer arbeidstakere i verdikjeden	timer	2 168 717

Opplysningskrav	Enhet	Total
Frekvens HØYPO-hendelser	#hendelser/ millioner arbeidstimer	2,31
Antall HØYPO-hendelser	#	5
Antall arbeidstimer arbeidstakere i verdikjeden	timer	2 168 717

ESRS-S4 Forbrukere og sluttbrukere

S4-SBM-3 Vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell

Eidsiva leverer samfunnskritisk infrastruktur hvilket betyr at leveransene har vesentlig påvirkning på kunder og sluttbrukere. Sluttbrukere påvirkes ved at de er avhengige av at de samfunnskritiske tjenestene leveres med høy grad av tilgjengelighet, stabilitet og sikkerhet ved bruk.

Faktisk og potensiell påvirkning på kunder og sluttbrukere spiller en vesentlig rolle i utforming av konsernets strategi som følge av betydningen av å øke kapasiteten i strømnettet, holde nettleien lav, sørge for digital tilgang i regi av Eidsiva Digital og utvikle Eidsiva Bioenergi sin rolle innen energiforsyning. Disse virksomhetsområdene utgjør til sammen konsernets kjernevirksomhet.

Kunder og sluttbrukere omfatter bedrifter og privatpersoner i Eidsivas nedslagsfelt (Østlandsområdet). Det er ingen kundegrupper som er utsatt for større risiko enn andre. Konsernet driver ikke aktivitet med vesentlig negativ påvirkning på sluttbrukere.

Det jobbes kontinuerlig med opprettholdelse av høy grad av kvalitet og leveringssikkerhet overfor kunder på virksomhetsnivå.

Elvia jobber med fleksibilitet og en med dynamisk utnyttelse av nettet, som kan gi flere kunder tilgang til nettilknytning raskere. Elvia har også bransjemessig lavt snitt-avbruddstid (SAIDI), og jobber systematisk både i vedlikehold, vegetasjonskontroll, driftskontroll, bygging av nytt nett både for å holde oppetiden høy og å kunne tilknytte kunder så raskt som mulig. Dette er del av daglig drift for nettselskapet.

Eidsiva Bioenergi har leveringssikkerhet høyt på agendaen med målsetning om ingen driftsavbrudd som påvirker sluttbrukere.

Eidsiva Digital sine kunder er avhengige av internett for å kunne fungere og ta del i samfunnsaktiviteter, -kommunikasjon og -tjenester. Høy tilgjengelighet og god sikkerhet bidrar også til å motvirke digitalt utenforskap.

Manglende kvalitet og stabilitet i leveranser kan medføre økte kostnader og manglende sikring av installasjoner kan utgjøre en fare for omgivelsene.

S4-1 Strategier for forbrukere og sluttbrukere

Det er ikke etablert policy for kunder og sluttbrukere, eller underliggende tema produktkvalitet og sikkerhet enda. Det jobbes med tiltak for å sikre god produktkvalitet og sikkerhet som del av ordinær drift i virksomhetsområdene, men policy og retningslinjer relatert til temaet har ikke blitt systematisert og etablert.

Policy på konsernnivå planlegges etablert i 2025.

S4-2 Rutiner for kontakt med forbrukere og sluttbrukere om påvirkninger

Kundeperspektivet inngår i forretningsmessige beslutninger i alle virksomhetsområdene. Kundeperspektivet holdes ved like gjennom direkte dialog med kunder og kundeundersøkelser. Bedriftskunder er ofte i kontakt med virksomhetsområdene ved etablering av leveranse, utvidelse av kapasitet eller andre anliggender. Privatkunder er i kontakt med Eidsiva via henvendelser til kundesentrene. Det gjennomføres i tillegg regelmessige kundeundersøkelser. Eidsiva mottar også tilbake-meldinger gjennom tilstedeværelse i sosiale medier.

Input fra kundedialog og kundeundersøkelser behandles i virksomhetenes ledergrupper og selskapsstyrer, i tillegg til at omdømmeundersøkelser for hele konsernet behandles i konsernledelsen og konsernstyret. Informasjonsverdi relatert til kundeundersøkelser evalueres som del av behandling av den informasjonen de gir, og det brukes gjennomgående verktøy som er anerkjente for virksomhetsområdenes bransjer.

Eidsiva har ingen særskilt sårbare kundegrupper med spesielle behov for dialog eller oppfølging.

Det er ikke etablert overordnet retningslinje på konsernnivå for interaksjon med kunder og sluttbrukere, da dette styres av virksomhetsområdene som har førstelinjekommunikasjon med sine kunder.

S4-3 Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der forbrukere og sluttbrukere kan gi uttrykk for bekymringer

Det er ikke etablert egen konsernovergripende retningslinje for gjenoppretting ved driftsavbrudd. Leveringssikkerhet har svært høy prioritet i konsernet og det iverksettes umiddelbare tiltak ved driftsavbrudd. For nettselskapet er det egen ordning (KILE) som ivaretar kunders rettigheter ved strømbrydd. Gjenoppretting ved driftsavbrudd har fungert tilfredsstillende hittil, og det har ikke vært vesentlige tvister knyttet til dette i rapporteringsåret.

Kunder kan kontakte de relevante tjenesteleverandørene i konsernet via kundesentre, mail til ledelse eller bruk av varslingskanal. Det er også mulig å komme i kontakt via sosiale medier.

Alle kanaler nevnt ovenfor til benyttelse for kunder er åpne store deler av døgnet på hverdager. I tillegg kan vaksentral benyttes andre dager. Dette er direkte kanaler til konsernet, og sluttbrukere trenger ikke gå via mellomledd eller forretningsforbindelser. Kundesentrene måler responstid for inngående henvendelser i tillegg til at responstid for kundeprosjekter måles i nettselskapet.

Det er Eidsiva sin vurdering at kunder og sluttbrukere sine muligheter til å komme i kontakt med konsernet er tilstrekkelige, basert på antall kanaler de kan benytte og at kundene befinner seg på et begrenset geografisk område (Østlandet). Eidsiva fører ikke oversikt over totalt antall kundeforhenvendelser per år, men fokuserer på responstid og målinger av kundetilfredshet.

S4-4 og 5 Tiltak og mål knyttet til vesentlige påvirkninger på forbrukere og sluttbrukere og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med forbrukere og sluttbrukere, og effektiviteten av disse tiltakene

Tiltak for å opprettholde et høyt nivå av produksikkerhet og kvalitet er en sentral del av daglig drift i alle virksomhetsområder. Dette springer ut av konsernets rolle som leverandør av samfunnskritiske tjenester. Hvordan dette måles og følges opp omtales under avsnittet om måling

av resultater relatert til temaet.

Leveringssikkerhet og oppetid for virksomhetsområdenes leveranser måles som del av den løpende driftsrapporteringen. Indikatorer og måltall for 2025 omtales nedenfor. Eidsiva har ikke langsiktige mål for disse parameterne utover SAIDI i Elvia, men de måles og følges tett år for år som del av kjernevirksomheten og løpende virksomhetsstyring.

Tiltak for gjenoppretting ved driftsavbrudd inngår i virksomhetsområdenes beredskapsplaner. For nettvirksomheten rammes driftsavbrudd av KILE-ordningen (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi). KILE-ordningen har til hensikt å gi incentiv til nettselskapene til å opprettholde samfunnsøkonomisk optimal leveringssikkerhet. Leveringskvalitet for nettselskap er regulert i egen forskrift: Forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet.

S4 Indikatorer relatert til produktkvalitet og sikkerhet for 2024

Elvia måler SAIDI og andel kundeforhenvendelser som løses ved første kontakt

Opplysningskrav	Enhet	Total
SAIDI (System Average Interruption Duration Index)	minutter	69,7
Sum varighet i minutter av langvarige avbrudd	minutter	69 140 087
Antall nettkunder	#	992 000

Elvia måler og rapporterer på nedetid (SAIDI) i virksomhetsområdets og konsernets målekort.

SAIDI er et standardisert internasjonalt måltall for leveringssikkerhet i nettet. SAIDI indikerer den gjennomsnittlige avbruddsvarigheten per nettkunde de siste 12 månedene, uavhengig av om årsaken til avbruddet er i nord (gamle Eidsiva Nett), sør (gamle Hafslund Nett) eller i andre netteieres nettanlegg. SAIDI (System Average Interruption Duration Index) måles som sum varighet i minutter av langvarige avbrudd over året dividert på antall sluttbrukere siste dag i året.

Målsetning for SAIDI for 2025 er måltall under 82. Oppnådd nivå for 2024 er under definert målsetning.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Andel kundefølgere som løses ved første kontakt	%	71,91 %
Antall kundefølgere løst ved første kontakt	#	2 140
Antall kundefølgere	#	2 976

KPIen måler Elvia sine kunders opplevelse av å få saken sin løst i første kontakt når de tar kontakt med selskapet. I etterkant av hver sak som registreres som løst i saksbehandlingssystemet, sendes det ut en undersøkelse til kunden på hvordan kunden opplevde kundeservicen når de tok kontakt. Et av spørsmålene er hvor mange ganger kunden har tatt kontakt for å få saken sin løst. KPIen er andelen som svarer at de kun tok kontakt en gang.

Målsetning for 2025 er at mer enn 80% av kundefølgere skal løses ved første kontakt.

Bioenergi måler antall timer med brudd i leveranse til kunde som andel av driftstimer

Opplysningskrav	Enhet	Total
Andel brudd i leveranse til kunde	%	0,03
Totalt antall timer med uplanlagt nedetid	timer	46
Antall driftstimer i rapporteringsperioden	timer	140 160

For Eidsiva Bioenergi er viktig å ha en forutsigbar og stabil leveranse av fjernvarme til kundene. Det kritiske er hvorvidt selskapet får levert til kunden og man kan ha feil i en rørledning uten at det er brudd i leveransen til kunden.

Måltallet måles i antall timer i brudd i leveranse til kunde delt på antall driftstimer pr år. Fjernvarme leveres 24 timer i døgnet året rundt. Det gir en leveranse på 8 760 t pr år. Selskapet har 16 fjernvarmenett og selskapet leverer til sammen 140 160 t fjernvarme til kunde totalt. Registrerte brudd i leveranse til kunde er 46 t. Dette gir 0,033 % brudd i leveranse til kunde i 2024 av totalt antall timer levert fjernvarme.

Dette er ikke et etablert måltall i fjernvarmebransjen pr i dag, men Eidsiva Bioenergi planlegger å bruke dette som et måltall framover.

Digital måler antall sikkerhetshendelser per år.

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall alvorlige avvik knyttet til personvern og informasjonssikkerhet	hendelser	1

Eidsiva Digital forvalter en rekke personvernopplysninger og det er kritisk for Eidsiva Digital sine kunder at personvernopplysninger håndteres på en trygg måte. Et parameter for Eidsiva Digital er derfor antall alvorlige avvik knyttet til personvern og informasjonssikkerhet. Alvorlig avvik er avvik som er klassifisert som sannsynlig og har et potensial for finansielt tap på 220 000 - 1 000 000 kr.

Målsetning er null sikkerhetshendelser.



Eidsiva.

4.

Virksomhets- styring



ESRS-G1

Virksomhetsstyring

G1-1 Strategier for god forretningskikk og bedriftskultur

Leverandørrelasjoner som tema omfattes, i tillegg til lovkrav, av dokumentene "Klima og miljøkrav til leverandører" og "Krav til leverandører om etikk og bærekraft".

Eidsivas vesentlige påvirkning, risiko og muligheter handler om at konsernet anskaffer for store beløp hvert år og ansvarlig innkjøpspraksis bidrar til å redusere klimautslipp og miljømessige og sosiale risikoer i forsyningskjeden.

Grunnleggende krav ved anskaffelser er at Eidsiva skal alltid opptre i samsvar med god forretningskikk, sikre høy forretningsetisk standard i den interne saksbehandlingen og påse at det ikke er forskjellsbehandling mellom leverandører. Anskaffelser skal være basert på konkurranse. Hensynet til forutsigbarhet, gjennomsiktighet, etterprøvnbarhet og prinsippet om proporsjonalitet skal ivaretas gjennom hele anskaffelsesprosessen.

Utvelgelse av kvalifiserte tilbydere og tildeling av kontrakter skal skje på grunnlag av objektive kriterier. Elvia og Eidsiva Bioenergi er underlagt Lov om Offentlige Anskaffelser og Forskrift om innkjøpsregler i Forsyningssektorene (FF).

Fra og med 2024 vektet klima og miljø med 30% ved alle anskaffelser.

Etterlevelse av lovkrav og policyer sikres gjennom opplæring i egen organisasjon og aktsomhetsvurderinger, leverandørrevisjoner og bedriftsbesøk hos leverandører. Dette arbeidet ledes av konsernets avdeling for anskaffelser og understøttes av de tiltak som gjøres for å styrke etterlevelse av konsernets verdier. Det øverste ansvaret ligger på konsernsjef. Eidsivas kulturelle verdier og normer er etablert gjennom et sett etiske regler. Utviklingen av kulturen skjer gjennom aktivt arbeid for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold, etterlevelse av lover og regler, og god forretningskikk. De etiske reglene fremmer en kultur av åpenhet om etiske utfordringer og støtte for ansatte som sier ifra om etiske problemstillinger. Eidsivas ledelse er gitt et

spesielt ansvar for å være et forbilde når det gjelder å ivareta regler for god etisk atferd.

Konsernets forretningskultur vurderes som god, basert på at Eidsiva har en godt etablert tradisjon for å etterleve kravene i lov om offentlige anskaffelser. Konsernets krav til leverandører gjelder for alle anskaffelser uten unntak. Eidsivas etiske regler gjelder for alle ansatte i konsernet, og andre som handler på dets vegne. Kompetanse er en viktig bærebjelke for utvikling og opprettholdelse av en god bedriftskultur, se mer om dette under S-1.

Etiske retningslinjer og krav til leverandører er tilgjengelig på konsernets nettsider.

Konsernet tilstreber en balanse mellom forretningsmål og hensyn til interessenter, inkludert eiere, ansatte, kunder, leverandører og samfunnet generelt. For eksempel skal kunder behandles med profesjonalitet og hensyn, og leverandører skal velges på et objektivt grunnlag.

Eidsiva ivaretar samfunnets interesser gjennom å respektere grunnleggende menneskerettigheter og bidra til en bærekraftig utvikling. Det gjøres aktsomhetsvurderinger for å identifisere og evaluere risiko for brudd på Eidsivas krav til leverandører. Konsernets varslingskanal er tilgjengelig for interne og eksterne som måtte oppleve brudd på retningslinjer.

Regler om antikorrupsjon og antibestikkelser fremgår som del av Eidsivas etiske regler i tråd med FNs konvensjon mot korrupsjon. Det er nulltoleranse for korrupsjon, både internt, hos leverandører og hos samarbeidspartnere. Eidsivas etiske regler inkluderer krav om at alle ledere skal bidra til å fremme en kultur som hindrer korrupsjon og økonomiske misligheter. Ved inngåelse av kontrakt skal leverandører kunne fremvise rutiner for å motvirke korrupsjon. Brudd på disse retningslinjene kan medføre disiplinære reaksjoner som oppsigelse, avskjed, omplassering, og eventuelt anmeldelse til relevant myndighet.

Beskyttelse av varslere

Konsernets varslingsrutine sikrer varsler full anonymitet om ønskelig. Rutinen er tilgjengelig i personalhåndboken publisert på Eidsivas intranett. En lenke til ekstern varslingskanal finnes også på intranett og konsernets internettside.

I henhold til Eidsivas varslingsrutine er varsler beskyttet mot gjengjeldelse i samsvar med loven om gjennomføring av direktiv (EU) 2019/1937. Ansatte er oppfordret til

å varsle om ethvert brudd på etiske regler. Gjengjeldelse mot varslere blir ansett som avtalebrudd, som kan medføre disiplinære reaksjoner, inkludert oppsigelse, omplassering, og eventuelt anmeldelse til relevant myndighet. Eidsiva følger strenge regler for varsling, for å garantere ansattes rettigheter og sikkerhet i samsvar med nasjonal lovgivning. Eidsiva tar alle varslingssaker på alvor og vil iverksette nødvendige tiltak for å håndtere og løse dem.

Det er ikke etablert egne prosedyrer for etterforskning av hendelser knyttet til forretningsskikk. Hvilke funksjoner som er mest utsatt for risiko med hensyn til korrupsjon og bestikkelser har ikke vært gjenstand for kartlegging.

G1-2 Håndtering av forbindelser med leverandører

Ett av konsernets tre fokusområder innen bærekraft er å være pådriver for ansvarlig samarbeid. Dette gjøres ved å investere i godt samarbeid med leverandører, følge opp rutiner, kommunisere null toleranse for sosiale avvik i konsernets verdikjede og stille kontraktskrav til leverandørene om arbeidsforhold og menneskerettigheter.

Avdelingen Anskaffelser jobber for at alle anskaffelser i Eidsivakonsernet skal bli gjennomført på en profesjonell og enhetlig måte, og at leverandørene og forretningspartnere etterlever de krav konsernet stiller om etikk, nulltoleranse for korrupsjon, HMS, lønns- og arbeidsvilkår og respekt for menneske- og arbeidstakerrettigheter.

Eidsivakonsernet velger leverandører gjennom kvalifikasjonsordningen Achilles Utilities NCE. Sosiale og miljømessige kriterier ligger til grunn ved utvelgelse av leverandører. For å bli godkjent leverandør i Achilles må leverandøren tilfredsstillende en rekke krav innenfor blant annet HMS, arbeidsforhold, menneskerettigheter, etisk forretningsførsel og hvordan leverandøren håndterer egen verdikjede.

Dersom en leverandør ikke rapporterer eller svarer tilfredsstillende på spørsmålene slik kravene tilsier, blir dette fanget opp av Achilles som avklarer med leverandøren. Dersom leverandøren ikke tilfredsstillende kravene, får leverandøren status «ikke godkjent» og blir ikke kvalifisert til videre prosess. Leverandørinformasjon oppdateres løpende og er tilgjengelig i hele kontraktsperioden.

Tiltak og mål relatert til god forretningsskikk

Tiltak rettet mot ansvarlig innkjøpspraksis med særskilt fokus på reduserte klimagassutslipp gjennom oppstrøms verdikjede er ikke implementert med tilstrekkelig nivå av fullstendighet.

Tiltak er i tidlig fase utvikling og er foreløpig rettet mot innhenting av pålitelige aktivitetsbaserte data relatert til klimagassutslipp. Mer målrettede tiltak for å redusere klimagassutslipp avhenger av videre modenhetsutvikling i leverandørkjeden. Tiltakene utvikles i samarbeid med leverandørene og i takt med deres modenhetsutvikling.

Det er ikke etablert konkrete mål relatert til policyene. Virksomhetsstyring med sikte på leverandørrelasjoner handler først og fremst om ansvarlig innkjøpspraksis. Når det gjelder påvirkning på klima er leverandørkjeden omfattet av målsetningen relatert til reduksjon av klimautslipp, og det henvises til omtale av dette under E1.

G1-6 Betalingspraksis

Opplysningskrav	Enhet	Total
Den gjennomsnittlige tiden i antall dager som det tar å betale en faktura fra den datoen da den kontraktsmessige eller lovbestemte betalingsfristen begynner å løpe	dager	3

Eidsiva har datagrunnlag for å analysere dette fra leverandørreskontro for alle selskapene i konsernet med unntak av et selskap. Antall fakturaer som det er data på er 34 867 stk, mens det ikke er data på 52 885 stk. Ved estimering av gjennomsnittlig antall dager er det forutsatt samme mønster i det selskapet det ikke er data for som i resten av konsernet. Som følge av strenge interne retningslinjer knyttet til to-trinns godkjenning av fakturaer og fullmaktsstrukturer kan det oppstå forsinkede betalinger og det er derfor usikkerhet knyttet til estimatet. Det jobbes med å forbedre interne prosesser og holdninger til fakturagodkjenning for å få en bedre fakturaflyt og tidsriktige betalinger.

Målingen er relevant i med hensyn til hvordan Eidsiva sin betalingspraksis påvirker små og mellomstore bedrifter blant våre leverandører, med særskilt fokus på å unngå forsinkede betalinger.

Andel av betalinger i henhold til betalingsvilkår

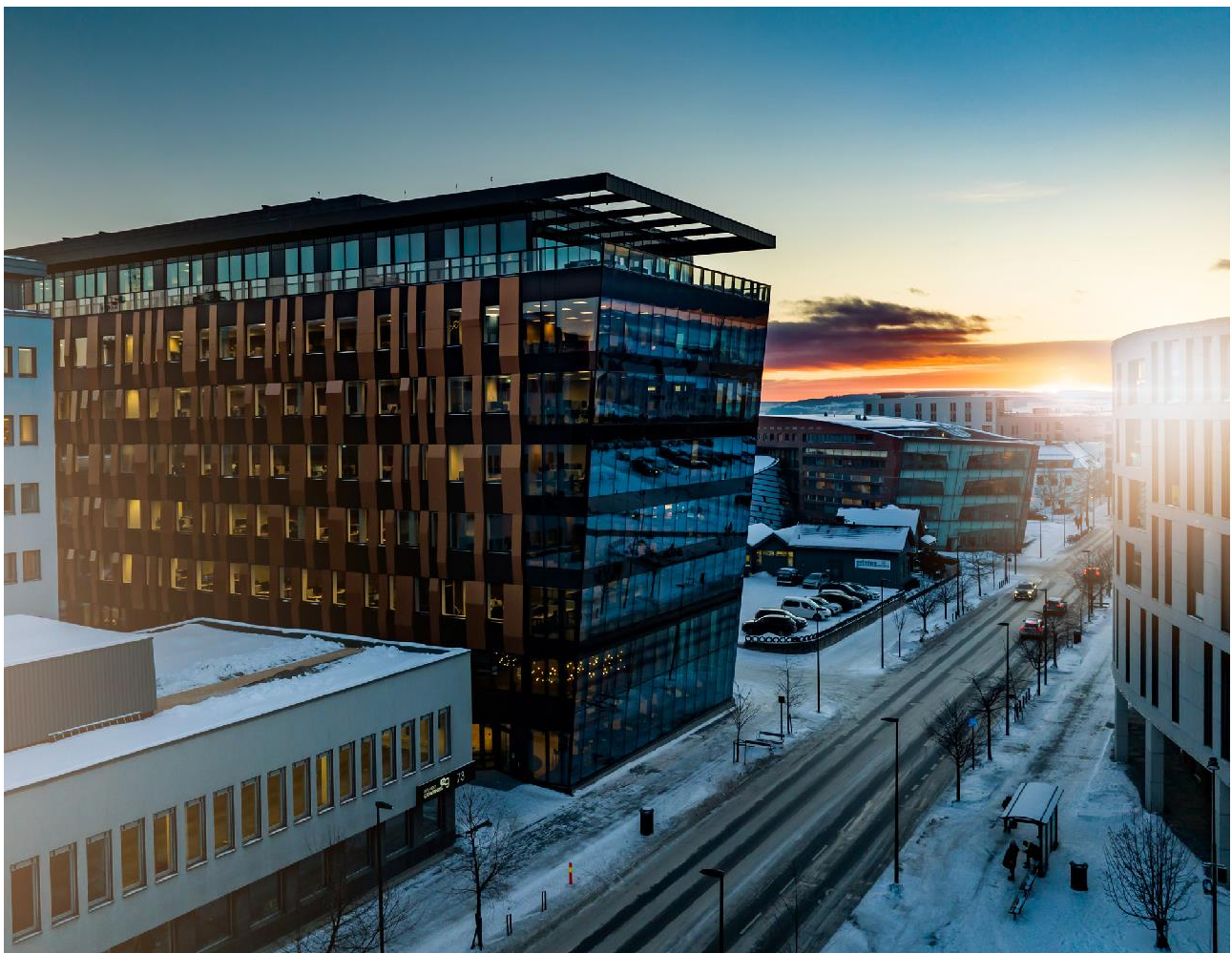
Opplysningskrav	Enhet	Total
Andel av betalinger gjennomført iht standard betalingsvilkår.	%	43,02
Antall betalinger gjennomført iht standard betalingsvilkår	#	37 749
Antall betalinger gjennomført iht andre betalingsvilkår	#	50 003

Antall rettstvister relater til forsinkede betalinger

Opplysningskrav	Enhet	Total
Antall pågående rettssaker som følge av forsinkede betalinger	#	0

Eidsiva benytter betalingsbetingelser som følger av standard kontrakter fra leverandører, og det gjøres ikke forskjell mellom ulike typer leverandører uavhengig av størrelse og lokasjon. De mest vanlige betalingsbetingelsene er 30 dager og dette utgjør 43 % av konsernets fakturaer.

Gjennomsnittlig betales fakturaer 3 dager etter forfall. Gjennomsnittet påvirkes av enkeltfakturaer som kan ha naturlige årsaker som for eksempel uenighet om fakturaen. Eidsiva mener derfor at median er et bedre mål. Medianen er 0; dette viser at de fleste fakturaer blir betalt på forfall. Det finnes datagrunnlag for å analysere dette fra leverandørreskontro for alle selskapene i konsernet med unntak av ett. Ved beregning av estimatet er det forutsatt samme mønster i selskapet det ikke finnes data fra som i de andre selskapene hvor det er data.



Vedlegg

Liste over datapunkter i overgripende og emnespesifikke standarder som stammer fra annen lovgivning

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS 2 GOV-1 Kjønnfordeling i styret, nr 21 bokstav d)	Indikator nr. 13 i tabell 1 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Side 31
ESRS 2 GOV-1 Prosentdel av styremedlemmer som er uavhengige, nr 21 bokstav e)			Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Side 31
ESRS 2 GOV-4 Erklæring om aktsomhetsvurdering, nr. 30	Indikator nr. 10 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 34
ESRS 2 SBM-1 Deltakelse i aktiviteter knyttet til fossil brensel, nr. 40 bokstav d) i)	Indikator nr. 4 i tabell 1 i vedlegg 1	Artikkel 449a i forordning (EU) nr. 575/2013 Komisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, tabell 1: Kvalitative opplysninger om miljørisiko og tabell 2: Kvalitative opplysninger om sosial risiko	Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Ikke aktuelt
ESRS 2 SBM-1 Deltakelse i aktiviteter knyttet til kjemisk produksjon, nr. 40 bokstav d) ii)	Indikator nr. 9 i tabell 2 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Ikke aktuelt

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS 2 SBM-1 Deltakelse i aktiviteter knyttet til kontroversielle våpen, nr. 40 bokstav d) iii)	Indikator nr. 14 i tabell 1 i vedlegg 1		Artikkel 12 nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818, vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1816		Ikke aktuelt
ESRS 2 SBM-1 Deltakelse i aktiviteter knyttet til dyrking og produksjon av tobakk, nr. 40 bokstav d) iv)			Artikkel 12 nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818, vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1816		Ikke aktuelt
ESRS EI-1 Omstillingsplan for å oppnå klimanøytralitet innen 2050, nr. 14				Artikkel 2 nr. 1 i forordning (EU) 2021/1119	Side 69
ESRS EI-1 Foretak utelukket fra EU-referanseverdier for tilpasning til Parisavtalen, nr. 16 bokstav g)		Artikkel 449a Forordning (EU) nr. 575/2013 Kommisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, mal 1: Bankportefølje - omstillingsrisiko i forbindelse med klimaendringer: Eksponeerings kredittkvalitet etter sektor, utslipp og gjenværende løpetid	Artikkel 12 nr. 1 bokstav d)-g) og artikkel 12 nr. 2 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 68
ESRS EI-4 Mål for reduksjon av klimagassutslipp, nr 34	Indikator nr. 4 i tabell 2 i vedlegg 1	Artikkel 449a Forordning (EU) nr. 575/2013 Kommisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, mal 1: Bankportefølje - omstillingsrisiko i forbindelse med klimaendringer: Tilpasningsparametre	Artikkel 6 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 69

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS E1-5 Energiforbruk fra fossile kilder oppdelt etter kilder (bare sektorer med høy klimapåvirkning), nr. 38	Indikator nr. 5 i tabell 1 og indikator nr. 5 i tabell 2 i vedlegg 1				Side 70
ESRS E1-5 Energiforbruk og energimiks, nr. 37	Indikator nr. 5 i tabell 1 i vedlegg 1				Side 70
ESRS E1-5 Energiintensitet i forbindelse med aktiviteter i sektorer med høy klimapåvirkning, nr. 40-43	Indikator nr. 6 i tabell 1 i vedlegg 1				Side 70
ESRS E1-6 Brutto klimagassutslipp innenfor scope 1, 2, 3 og samlede klimagassutslipp, nr 44	Indikator nr. 1 og 2 i tabell 1 i vedlegg 1	Artikkel 449a, forordning (EU) nr. 575/2013, Kommissjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, mal 1: Bankportefølje – Omstillingsrisiko i forbindelse med klimaendringer: Eksponeringers kredittkvalitet etter sektor, utslipp og gjenværende løpetid	Artikkel 5 nr. 1, artikkel 6 og artikkel 8 nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 72

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvising til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvising til pilar 3	Henvising til forordning om referanseverdier	EU Henvising til klimaforordningen	Henvising til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS E1-6 Brutto utslippsintensitet for klimagassutslipp, nr. 53-55	Indikator nr. 3 i tabell 1 i vedlegg 1	Artikkel 449a, forordning (EU) nr. 575/2013, Kommisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, mal 3: Bankportefølje – Omstillingsrisiko i forbindelse med klimaendringer: Tilpasningsparametere	Artikkel 8 nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 70
ESRS E1-7 Opptak av klimagasser og karbonkreditter, nr. 56				Regulation (EU) 2021/1119, Article 2(1)	Ikke vesentlig
ESRS E1-9 Referanseporteføljes eksponering mot klimarelaterte fysiske risikoer, nr. 66			Vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1818, vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1816		Ikke vesentlig
ESRS E1-9 Oppdeling av pengebeløp etter akutt og kronisk fysisk risiko, nr. 66 bokstav a) ESRS E1-9 Plassering av vesentlige eiendeler som er utsatt for vesentlig fysisk risiko, nr. 66 bokstav c).		Artikkel 449a i forordning (EU) nr. 575/2013, Kommisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, nr. 46 og 47, mal 5: Bankportefølje – Fysisk risiko i forbindelse med klimaendringer: Eksponeringer utsatt for fysisk risiko.			Ikke vesentlig
ESRS E1-9 Oppdeling av den balanseførte verdien på dets faste eiendom etter energieffektivitetsklasser, nr. 67 bokstav c).		Artikkel 449a i forordning (EU) nr. 575/2013, Kommisjonens gjennomføringsforordning (EU) 2022/2453, nr. 34, mal 2: Bankportefølje – Omstillingsrisiko i forbindelse med klimaendringer: Lån med sikkerhet i fast eiendom – Sikkerhetens energieffektivitet			Ikke vesentlig

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS E1-9 Porteføljens grad av eksponering mot klimarelaterte muligheter, nr. 69			Vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1818		Ikke vesentlig
ESRS E2-4 Mengden av hvert forurensende stoff som er oppført i vedlegg II til E-PRTR-forordningen (europeisk register over utslipp og overføring av forurensende stoffer), som slippes ut i luft, vann og jord, nr. 28	Indikator nr. 8 i tabell 1 i vedlegg 1, indikator nr. 2 i tabell 2 i vedlegg 1, indikator nr. 1 i tabell 2 i vedlegg 1, indikator nr. 3 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E3-1 Vann og marine ressurser, nr. 9	Indikator nr. 7 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E3-1 Særskilt strategi, nr. 13	Indikator nr. 8 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E3-1 Bærekraftige havområder, nr. 14	Indikator nr. 12 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E3-4 Samlet mengde vann som gjenvinnes og brukes om igjen, nr. 28 bokstav c)	Indikator nr. 6.2 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E3-4 Samlet vannforbruk i m ³ per nettoinntekt av egen virksomhet, nr. 29	Indikator nr. 6.1 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS 2- SBM-3 - E4 nr. 16 bokstav a) i)	Indikator nr. 7 i tabell 1 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS 2- SBM-3 - E4 nr. 16 bokstav b)	Indikator nr. 10 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS 2- SBM-3 - E4 nr. 16 bokstav c)	Indikator nr. 14 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E4-2 Bærekraftig areal-/landbrukspraksis eller – strategi, nr. 24 bokstav b)	Indikator nr. 11 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvvisning til pilar 3	Henvvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvvisning til klimaforordningen	Henvvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS E4-2 Bærekraftige metoder eller strategier for havområder, nr. 24 bokstav c)	Indikator nr. 12 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E4-2 Strategi for å håndtere avskoging, nr. 24 bokstav d)	Indikator nr. 15 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E5-5 Ikke-gjenvunnet avfall, nr. 37 bokstav d)	Indikator nr. 13 i tabell 2 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS E5-5 Førlig avfall og radioaktivt avfall, nr. 39	Indikator nr. 9 i tabell 1 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS 2- SBM3 - S1 Risiko for tilfeller av tvangsarbeid, nr. 14 bokstav f)	Indikator nr. 13 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 79
ESRS 2- SBM3 - S1 Risiko for tilfeller av barnearbeid, nr. 14 bokstav g)	Indikator nr. 12 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 79
ESRS S1-1 Forpliktelser i forbindelse med retningslinjer for menneskerettigheter, nr. 20	Indikator nr. 9 i tabell 3 og indikator nr. 11 i tabell 1 i vedlegg 1				Side 79
ESRS S1-1 Retningslinjer for aktsomhetsvurdering i spørsmål som behandles i Den internasjonale arbeidsorganisasjons (ILO) grunnleggende konvensjoner 1-8, nr. 21			Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Side 79
ESRS S1-1 Prosesser og tiltak for å forebygge menneskehandel, nr. 22	Indikator nr. 11 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 79

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvvisning til pilar 3	Henvvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvvisning til klimaforordningen	Henvvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS S1-1 Strategi for forebygging av arbeidsulykker eller et system for å håndtere slike, nr. 23	Indikator nr. 1 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 79-80
ESRS S1-3 Klagebehandlingsordninger, nr. 32 bokstav c)	Indikator nr. 5 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 84
ESRS S1-14 Antall dødsfall og antall arbeidsrelaterte ulykker samt ulykkesfrekvens, nr. 88 bokstav b) og c)	Indikator nr. 2 i tabell 3 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Side 88
ESRS S1-14 Antall dager tapt på grunn av skader, ulykker, dødsfall eller sykdom, nr. 88 bokstav e)	Indikator nr. 3 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 88
ESRS S1-16 Ujustert lønnsforskjell mellom kjønnene, nr. 97 bokstav a)	Indikator nr. 12 i tabell 1 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Ikke vesentlig
ESRS S1-16 For høy lønnsandel til administrerende direktør, nr. 97 bokstav b)	Indikator nr. 8 i tabell 3 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS S1-17 Tilfeller av forskjellsbehandling, nr. 103 bokstav a)	Indikator nr. 7 i tabell 3 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS S1-17 Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer, nr. 104 bokstav a)	Indikator nr. 10 i tabell 1 og indikator nr. 14 i tabell 3 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1816, artikkel 12 nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Ikke vesentlig

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvvisning til pilar 3	Henvvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvvisning til klimaforordningen	Henvvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS 2- SBM3 – S2 Vesentlig risiko for barnearbeid eller tvangsarbeid i verdikjeden, nr. 11 bokstav b)	Indikator nr. 12 og nr. 13 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 88
ESRS S2-1 Forpliktelse i forbindelse med retningslinjer for menneskerettigheter, nr. 17	Indikator nr. 9 i tabell 3 og indikator nr. 11 i tabell 1 i vedlegg 1				Side 89-90
ESRS S2-1 Strategier for arbeidstakere i verdikjeden, nr. 18	Indikator nr. 11 og nr. 4 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 89-90
ESRS S2-1 Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer, nr. 19	Indikator nr. 10 i tabell 1 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert Forordning (EU) 2020/1816, artikkel 12 Nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 90
ESRS S2-1 Retningslinjer for aktsomhetsvurdering i spørsmål som behandles i Den Internasjonale arbeidsorganisasjons (ILO) grunnleggende konvensjoner 1-8, nr. 19			Vedlegg II til delegert kommisjonsforordning (EU) 2020/1816		Side 89-90
ESRS S2-4 Menneskerettighets-spørsmål og -hendelser i forbindelse med oppstrøms og nedstrøms verdikjede, nr. 36	Indikator nr. 14 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 91-92

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS S3-1 Forpliktelser i forbindelse med retningslinjer for menneskerettigheter, nr. 16	Indikator nr. 9 i tabell 3 i vedlegg 1 og indikator nr 11 i tabell 1 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS S3-1 Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, ILOs prinsipper eller OECDs retningslinjer, nr. 17	Indikator nr. 10 i tabell 1 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert Forordning (EU) 2020/1816, artikkel 12 Nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Ikke vesentlig
ESRS S3-4 Menneskerettighets-spørsmål og -hendelser, nr. 36	Indikator nr. 14 i tabell 3 i vedlegg 1				Ikke vesentlig
ESRS S4-1 Strategier for forbrukere og sluttbrukere, nr. 16	Indikator nr. 9 i tabell 3 og indikator nr 11 i tabell 1 i vedlegg 1				Side 93
ESRS S4-1 Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer, nr. 17	Indikator nr. 10 i tabell 1 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert Forordning (EU) 2020/1816, artikkel 12 Nr. 1 i delegert forordning (EU) 2020/1818		Side 93
ESRS S4-4 Menneskerettighets-spørsmål og -hendelser, nr. 35	Indikator nr. 14 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 94
ESRS G1-1 FNs konvensjon mot korrupsjon, nr. 10 bokstav b)	Indikator nr. 15 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 97
ESRS G1-1 Vern av varslere, nr. 10 bokstav d)	Indikator nr. 6 i tabell 3 i vedlegg 1				Side 97-98

Opplysningskrav og tilhørende datapunkt	Henvisning til offentliggjøringsforordningen (SFDR)	Henvisning til pilar 3	Henvisning til forordning om referanseverdier	EU Henvisning til klimaforordningen	Henvisning til opplysningskrav hvis vesentlig opplysningskrav
ESRS G1-4 Bøter for brudd på lover om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser, nr. 24 bokstav a)	Indikator nr. 17 i tabell 3 i vedlegg 1		Vedlegg II til delegert forordning (EU) 2020/1816		Ikke vesentlig
ESRS G1-4 Standarder om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser, nr. 24 bokstav b)	Indikator nr. 16 i tabell 3 i vedlegg 1				Ikke vesentlig

Hamar, 11. april 2025
Styret i Eidsiva Energi AS

_____	_____	_____
Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Styrets nestleder	Øystein Løseth
_____	_____	_____
Berit Sande	Anita Hager	Toril Benum
_____	_____	_____
Martin Lutnæs	Sidsel Trætteberg	John Renngård
_____		_____
Per Luneborg		Henning Olsen Konsernsjef

Årsrapporten for 2024 er signert elektronisk ved bruk av en sikker digital signatur.

Eidsiva.

Resultatregnskap Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	Noter	2024	2023
Salgsinntekter		9 864	8 814
Flaskehalsinntekter	2	272	808
Driftsinntekter	8	10 136	9 622
Kjøp varer og energi		-3 932	-2 988
Personalkostnader	9, 10	-1 496	-1 388
Aktiverte egne investeringsarbeider	11	552	490
Avskrivninger og nedskrivninger	11, 12, 13	-1 600	-1 685
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	14	1 343	2 178
Andre (tap)/gevinster – netto	15	-54	47
Andre driftskostnader	16, 17	-1 820	-1 683
Driftsresultat		3 128	4 593
Finansinntekter	15	130	225
Finanskostnader	15	-909	-784
Netto finanskostnader		-779	-559
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	14	0	2
Resultat før skattekostnad		2 349	4 036
Skattekostnad	18	-236	-431
Årsresultat		2 113	3 605
Årsresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		2 119	3 595
Minoritetsinteresser		-6	9
Sum		2 113	3 605

Utvidet resultat Eidsivakonsernet

(tall i millioner kroner)	Noter	2024	2023
Årsresultat		2 113	3 605
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	14	40	178
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	14	3	19
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat		43	197
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	10	244	1
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat		244	1
Årets totalresultat		2 400	3 803
Totalresultat tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		2 405	3 795
Minoritetsinteresser		-4	8
Årets totalresultat		2 400	3 803

Balanse Eidsivakonsernet

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2024	31.12.2023
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	11	30 312	28 899
Bruksretteiendel	12	3 124	3 367
Immaterielle eiendeler	13	2 015	1 252
Investeringer i tilknyttede selskaper	14	14 073	13 653
Andre finansielle anleggsmidler	19, 20	1 316	1 012
Sum anleggsmidler		50 840	48 183
Omløpsmidler			
Varer	22	263	208
Kundefordringer og andre fordringer	16, 19	1 944	1 871
Derivater	19, 21	0	56
Finansielle omløpsmidler	19, 21	767	1 525
Kontanter og kontantekvivalenter	19, 23	1 453	1 351
Sum omløpsmidler		4 427	5 010
Sum eiendeler		55 267	53 193

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Noter	31.12.2024	31.12.2023
Egenkapital			
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer			
Aksjekapital	24	1 062	1 062
Overkurs	24	23 834	23 834
Opptjent egenkapital		3 354	2 406
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		28 250	27 302
Minoritetsinteresser		105	106
Sum egenkapital		28 355	27 407
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Lån	19, 25	15 903	14 281
Utsatt skatt	26	2 886	2 631
Pensjoner	10	168	171
Andre avsetninger og forpliktelser		163	104
Langsiktig leieforpliktelse	12, 19	3 179	3 422
Sum langsiktig gjeld		22 300	20 609
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	19, 27	2 724	2 947
Kortsiktig leieforpliktelse	12, 19	280	245
Derivater	19, 21	3	0
Betalbar skatt	18	88	170
Lån	19, 25	1 517	1 815
Sum kortsiktig gjeld		4 612	5 177
Sum gjeld		26 912	25 786
Sum egenkapital og gjeld		55 267	53 193

Hamar, 11. april 2025
Styret i Eidsiva Energi AS

_____	_____	_____
Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Styrets nestleder	Øystein Løseth
_____	_____	_____
Berit Sande	Anita Hager	Toril Benum
_____	_____	_____
Martin Lutnæs	Sidsel Trætteberg	John Renngård
_____		_____
Per Luneborg		Henning Olsen Konsernsjef

Årsrapporten for 2024 er signert elektronisk ved bruk av en sikker digital signatur.

Oppstilling over endringer i egenkapital

(tall i millioner kroner)	Noter	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital per 01.01.2023		1 062	23 834	1 022	25 918	89	26 007
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				3 595	3 595	9	3 605
Utvidet resultat				199	199	-1	199
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	24			-2 415	-2 415	-1	-2 416
Kapitalutvidelse					0	10	10
Andre endringer:							
Øvrige endringer				4	4	0	4
Egenkapital per 31.12.2023		1 062	23 834	2 406	27 302	106	27 407
Årets resultat:							
Periodens ordinære resultat				2 119	2 119	-6	2 113
Utvidet resultat				286	286	2	288
Transaksjoner med eierne:							
Utdelt utbytte	24			-1 458	-1 458	-1	-1 459
Kapitalutvidelse					0	5	5
Andre endringer:							
Øvrige endringer				1	1	0	1
Egenkapital per 31.12.2024		1 062	23 834	3 354	28 250	105	28 355

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Noter	2024	2023
Resultat før skattekostnad		2 349	4 036
Av- og nedskrivninger		1 600	1 685
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		-5	-31
Endring i pensjonsforpliktelse		-50	-279
Endring urealiserte gevinst/tap på finansielle eiendeler til virkelig verdi		54	-135
Andel resultat i tilknyttede selskap		-1 343	-2 178
Netto finanskostnader		779	559
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer		-383	-148
Kontantstrømmer fra driften		3 002	3 508
Betalte skatter		-172	-37
A: Netto kontantstrømmer fra driften		2 830	3 471
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	11, 13	-2 722	-2 724
Innbetalinger ved salg av driftsmidler		14	33
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	13	-79	-121
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-731	-37
Innbetalinger ved salg av aksjer		1	82
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	6	12	2 057
Mottatt utdeling fra tilknyttet selskap	14	994	722
Innbetaling ved salg av rentefond		5 829	0
Utbetalinger ved kjøp av rentefond	19, 21	-5 000	-1 500
Mottatte finansinntekter		82	225
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		-1 601	-1 263
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Endring trekk på kassekreditt		1	-1
Opptak av nye lån	25	3 450	1 000
Avdrag på gjeld	25	-2 151	-1 238
Avdrag IFRS 16 forpliktelse	12	-103	-116
Betalte finanskostnader		-720	-659
Rentekostnader IFRS 16	12	-165	-125
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer	24	-1 437	-2 391
Utbetalt utbytte til minoritetsaksjonærer		0	-1
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-1 126	-3 531
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		103	-1 322
Kontanter og kontantekvivalenter per 01.01	23	1 351	2 673
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12	23	1 453	1 351
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12		1 453	1 351

Noter til regnskapet

Eidsiva.



Note 1 Generell informasjon

Eidsiva Energi AS (morselskapet) og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper (konsernet) produserer, distribuerer og selger hovedsakelig energi og bredbåndtjenester.

Eidsiva har gjennom sin eierandel i Hafslund Kraft AS på 43,5 prosent en betydelig eierandel i kraftproduksjon.

Eidsiva Energi AS har sitt hovedkontor i Vangsveien 71, Hamar.

Selskapet har obligasjoner notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 11. april 2025.

Note 2 Sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

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

2.1. **Rammeverk for regnskapsavleggelsen**

Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i samsvar med IFRS Accounting standards® (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC), som godkjent av EU.

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner. Alle vesentlige selskaper i konsernet, inkludert morselskapet, har virksomhet i Norge og har norske kroner som funksjonell valuta.

Konsernregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

a) Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger
Standarder og fortolkninger med ikrafttredelsestidspunkt for regnskapsåret 2024 har ikke hatt vesentlig effekt for konsernet. Konsernet har ikke foretatt endringer i andre regnskapsprinsipper.

b) Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt
Ingen av de vedtatte, men ikke obligatoriske standardene eller endringene i standardene er forventet å gi vesentlig påvirkning på konsernets regnskap. Ingen av de nylig utgitte fortolkningene fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) er forventet å endre konsernets regnskapsprinsipper vesentlig.

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

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Eidsiva Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper, som beskrevet i note 7.

a) Datterselskaper
Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører. 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.

Minoritetsinteresser i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi, eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler.

Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. Omarbeiding av datterselskapenes regnskaper er i hovedsak knyttet til IFRS 16 Leasing.

b) Tilknyttede selskaper
En vesentlig del av konsernets virksomhet utøves gjennom det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatandelen fra selskaper med sterk tilknytning til konsernets kjernevirksomhet inkluderes 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.

Hafslund Kraft sitt regnskap utarbeides i samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3. **Klassifisering av valutagevinster og -tap**

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.

2.4. **Varige driftsmidler**

Infrastrukturprosjektene omfatter varmesentraler og fjernvarmenett samt nettanlegg. Nettanlegg består av linjer, kabler, transformatorstasjoner for fremføring av strøm i distribusjons- og regionalnettet. Teleanlegg består av fiberbredbånd, nodehus, nettverk- og sentralutstyr for EKOM infrastruktur.

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger.

Anlegg under utførelse balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for eventuelle nedskrivninger. Når anlegg under utførelse er tilgjengelig for bruk, omklassifiseres anlegg under utførelse til varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler. For nettanlegg betyr tilgjengelig for bruk at nettanlegget er klart til å tas i bruk i strømmettet.

Nyinvesteringer og reinvesteringer balanseføres. Nyinvesteringer er investeringer i nyanlegg og utvidelse av kapasitet for å forsyne nye kunder. I de tilfeller der en gjennom påkostning øker relativ standard, regnes også økt standard som nyinvesteringer. Reinvesteringer er utskiftning av et helt driftsmiddel eller påkostning som er gjort for å opprettholde standard og kapasitet på et eksisterende driftsmiddel. Balanseført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres.

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. Rente benyttet for aktivering av låneutgifter følger av rentebetingelser på langsiktig rentebærende gjeld i konsernet.

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

Kategori	Avskrivningstid
Teleanlegg	5-25 år
Nettanlegg	10-80 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.

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

2.5. Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er i all hovedsak ervervet ved oppkjøp av nett-, fiber- og bioenergivirksomhet og er allokert til kontantgenererende enheter i hver virksomhet. Goodwill avskrives ikke.

b) Andre immaterielle eiendeler

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

Konsernets nettvirksomhet er i en regional monopolsituasjon, administrert av RME (Reguleringsmyndigheten for Energi). Forventede fremtidige rammebetingelser muliggjør en økt verdiskapning over en lang tidshorison og avskrives over gjennomsnittlig økonomisk levetid for nettinvesteringer for øvrig på 35 år.

Merverdier ved oppkjøp av bioenergivirksomhet er knyttet til kunde kontrakter og avskrives over forventet gjennomsnittlig kontrakstid på 10 år.

Merverdier i bredbåndsvirksomheten består av kunde kontrakter og trekkrettigheter som er kjøpt opp. Disse balanseføres til anskaffelseskostnad med fradrag for avskrivninger. Kunde kontraktene forventes å ha en begrenset levetid og avskrives derfor over 3-15 år avhengig av type kunde kontrakt.

Trekkrettigheter vurderes å ha ubestemt utnyttbar levetid og avskrives ikke.

Avskrivbare merverdier avskrives lineært.

Det foretas årlig nedskrivingsvurdering.

2.6. 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.

Ved vurdering av verdifall, grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Som kontantgenererende enhet i Fjernvarmevirksomheten vurderes hvert fjernvarmeanlegg for seg. For nettvirksomheten vurderes hele nettanlegget som en kontantgenererende enhet. For bredbåndsvirksomheten vurderes eiendelene i Eidsiva Digital og Eidsiva Fiberinvest separat som kontantgenererende enhet.

2.7. Derivater og sikring

Eidsiva har ikke derivater som inngår som del av regnskapsmessig sikringsbokføring, og heller ikke sikringsforretninger i egen regi knyttet til eierskapet i Hafslund Kraft.

Eidsiva har renteswapper som måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

2.8. Finansielle omløpsmidler

Eidsiva har plasseringer i markedsbaserte rentefond. Rentefond vurderes til virkelig verdi. Endring i virkelig verdi resultatføres som «Andre (tap)/gevinster – netto».

2.9. Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode.

Utbytte mottatt fra tilknyttede selskaper er i kontantstrømoppstillingen presentert som en del av netto likviditetsendring fra investeringer.

2.10. Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente.

Se note 25 for beskrivelse av bærekraftsmål og covenants knyttet til låneavtalene.

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

2.11. Betalbar og utsatt inntektsskatt

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

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

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

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

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

2.12. Pensjonsforpliktelser

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

Ytelsesbasert pensjonsordning

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

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, tilfredsstiller kravet til å være høykvalitets foretaksobligasjoner.

2.13. Offentlig tilskudd

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

Offentlige tilskudd fra ENOVA er balanseført til fradrag på anskaffelseskostnad og resultatføres således lineært over forventet brukstid på eiendelen tilskuddet vedrører.

2.14. Inntektsføring

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva konsernet forventer å motta for varen eller tjenesten. Konsernet kontrollerer varene og tjenestene før disse overføres til kunden.

a) Nettleie

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

b) Flaskehalsinntekt

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nettapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenseres helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/KWh. Ordningen skulle i utgangspunktet gjelde for årene 2022–2024, men Energidepartementet har foreslått å forlenge ordningen ut 2025. Flaskehalsinntektene er ført på egen linje i resultatregnskapet.

c) Anleggsbidrag

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

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

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

Innenfor bioenergivirksomheten kreves det inn anleggsbidrag som gjenspeiler kostnaden ved fremføring av fjernvarme. Anleggsbidraget inntektsføres over kundekontraktens levetid som normalt er 10 år.

d) Salg av energi

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

Salg regnskapsføres basert på oppnådde priser som enten er kontrakts- eller spotpriser. Det vurderes å ikke foreligge

finansieringselementer i salgene. Betalingsbetingelsene er 14 og 30 dager.

e) Salg av bredbåndstjenester

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

Abonnement for bedriftsmarkedet faktureres løpende for en, tre eller tolv måneder på forskudd med 30 dagers betalingsfrist. Inntektene opptjenes over tid og regnskapsføres i den perioden der tjenesten blir levert. Abonnementsinntekter for private fiberkunder faktureres månedlig med 14 dagers betalingsfrist. Engangsinntekter i form av etableringsinntekter inntektsføres ved oppkobling av nye kundeaksesser. Større etableringer i bedriftsmarkedet inntektsføres over kontraktsperioden.

f) Inntekt fra utbytte

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

2.15. Utbytte

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

2.16. Leieavtaler

Konsernet har inngått leieavtaler om leie av kontorlokaler og nettanlegg samt leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur. Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale og gjør en vurdering av om leieavtalen inneholder leiekomponenter som kan separeres.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale med faste eller indeksbaserte leiebetalinger, innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser og bruksretteeiendeler på egne linje i balanseoppstilling. Bruksretteeiendelene avskrives lineært over forventet brukstid. Leiebetalinger for kortsiktige leieavtaler eller hvor den underliggende eiendelen er av lav verdi innregnes som en kostnad lineært over leieperioden.

2.17. Hendelser etter balansedagen

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

Note 3 Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

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

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

Estimert verdifall på materielle og immaterielle eiendeler

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på balanseført goodwill og immaterielle eiendeler, jmfør note 13. Vesentlige oppkjøpte immaterielle eiendeler i konsernet omfatter goodwill, kundekontrakter og trekkørrettigheter. Det gjøres nedskrivning hvis bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Bruksverdi fastsettes ved diskontering av kontantstrømmer. Underliggende beregninger tar utgangspunkt i prognoser godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover prognoseperioden anslås ved hjelp av stabile vekstrater. 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. Konsernet vurderer også balanseførte verdier på materielle driftsmidler mot estimert gjenvinnbart beløp og foretar nedskrivning til gjenvinnbart beløp så fremt bokført verdi er høyere. Det vises til note 13 for verdifallstester.

Se note 5 for vurdering av risiko knyttet til klimapåvirkning.

Varige driftsmidler

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

Det foretas skjønsmessige vurderinger knyttet til når nettanlegget er tilgjengelig for bruk og hvorvidt utgifter er vedlikehold, reinvestering eller nyinvestering, jmfør note 2.4.

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 11 hvor konsernets benyttede avskrivningstider fremgår.

Se note 5 for vurdering av risiko knyttet til klimapåvirkning.

Pensjoner

Brutto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimater og er utarbeidet av aktuar. Estimaten er basert på selskapets spesifikke forhold og det legges til grunn anbefalte forutsetninger som fremgår av veiledning fra Norsk RegnskapsStiftelse om bruk av beregningsforutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger etter IAS 19 "ytelser til ansatte". Endringer i benyttede forutsetninger vil kunne ha stor betydning på beregnet pensjonsforpliktelse og egenkapital. Note 10 viser konsernets anvendte forutsetninger og sensitivitetsberegninger.

Utsatt inntekt

Ved overføringen av Eidsiva Vannkraft til Hafslund Eco Vannkraft (nå Hafslund Kraft) i 2019 oppstod en gevinst på i overkant av sju milliarder kroner. 57,2 prosent av gevinsten ble inntektsført. Inntektsføringen tilsvarte den andelen av eierskapet som økonomisk sett ble overført til Hafslund Eco, som på transaksjonstidspunktet eide 57,2 prosent av Hafslund Eco Vannkraft. Beløpsmessige effekter av utsatt inntekt finnes i note 14.

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

Note 4 **Finansiell risikostyring i konsernet**

Risikobildet

Eierskapet i Hafslund Kraft på 43,5 prosent medfører at Eidsiva er utsatt for både pris- og mengderisiko for kraftproduksjon. I antall GWh er Eidsivas eksponering mot kraftpris om lag 7,1 TWh/år inkludert Eidsiva Bioenergi AS. Risikoen for svikt i tilsig er moderat og knyttet til et stort geografisk område. Dette reduserer konsekvensene av tilfeldige årlige lokale variasjoner i tilsiget. Den økonomiske avhengigheten av enkeltkraftverk er moderat ved at konsernet er deleier i 83 vannkraftverk og tre vindparker

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

Hendelser for nettvirksomheten er en vesentlig risiko siden denne virksomheten utgjør en stor andel av Eidsivas aktivitet og inntjening. NVE kapitalen, som er ett av flere elementer i inntektsrammen, er om lag 22,6 milliarder kroner. Nettvirksomheten er lokalisert i et stort geografisk område med et betydelig antall kunder. Dette medfører at enkelthendelser knyttet til ekstremvær, endringer i rammebetingelser knyttet til geografi, topografi og betalingsmislighold for enkeltkunder i moderat grad påvirker Eidsiva. Inntektssiden av nettvirksomheten er regulert på en måte som gir stabilitet over tid, men som samtidig har virkemidler som gir uttelling i form av høyere avkastning til effektive nettselskaper som Elvia. Eidsivakonsernet er betydelig eksponert for risiko knyttet til endringer i bruken av regulatoriske virkemidler i nettvirksomheten.

Innenfor området finansiering er Eidsiva eksponert for renterisiko, og likviditetsrisiko. Eidsiva har svært begrenset direkte valutarisiko.

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

Rating

Eidsiva Energi styrer mot et mål om å være et investment grade-selskap. I januar 2025 ble Eidsiva Energi sin langsiktige kredittrating bekreftet opprettholdt som A- med stabile utsikter av Scope Ratings AG. Den kortsiktige kredittratingen ble også opprettholdt som S-1. Porteføljestyring, scenariobaserte vurderinger og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid og sikre en langsiktig kredittrating som investment grade selskap. Analyser med fremskrivning av kredittrating er en integrert del av all ledelsesrapportering. For å opprettholde den langsiktige

kredittratingen bør selskapet også ha en tilfredsstillende kortsiktig kredittrating. Dette styres gjennom å ha tilstrekkelig likviditet og kommitterte kredittlinjer/trekkrammer i bank.

Markedsrisiko kraftpris

Eidsiva Bioenergi er eksponert for endring i kraftprisen som inngår ved fastsettelse av prisen for fjernvarme etter energiloven. En endring av elkraftprisen med 1 øre/kWh vil endre årsresultatet til Eidsiva Bioenergi med cirka 1,7 millioner kroner etter skatt for et enkeltår. Regjeringens kompensasjonsordning for strømstøtte gir en føring for prising av fjernvarme til privatkunder og gis dermed rabatt ved kraftpriser over 73 øre/kWh. En trinnvis rabatt på kraftprisleddet for offentlige kunder og næringskunder ble innført i 2022 og er videreført i 2024. Prismodellen sikrer at fjernvarme forblir et konkurransedyktig alternativ mot alternative oppvarmingskilder, og sensitiviteten på bioenergis resultat ved endring av kraftpriser over 73 øre/kWh blir relativt sett mindre. Myndighetene vurderer ytterligere tiltak rundt kraftpriser. Endring i kraftpriser, tilsvarende strømstøtteordningen, vil påvirke fjernvarmepriser.

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

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

Det er ikke et én til én forhold mellom inntektsrammen til nettselskapene i ett år og nettleien som kundene betaler i det samme året. Det er likevel en klar sammenheng mellom inntektsrammen og nettleien sett over flere år.

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

Valutarisiko

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.

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. Eidsiva benytter også rentebytteavtaler med formål å styre den samlede renterisikoen.

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

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

renteeksponeringen knyttet til nettvirksomheten blir inkludert i styringen av renterisiko for finansiering. En økning i 5-års swaprente med 1,0% vil isolert sett øke inntektsrammen i nettvirksomheten med om lag 105 millioner etter skatt. 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 swaprenten (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. Fiberleien som betales til eksterne netteiere i Eidsiva Digital har også Nibor som referanserente. Dette innebærer at et fremtidig bortfall av Nibor som referanse kan ha innvirkning på konsernets renteeksponering og leiekostnader.

Eidsiva har styrt mot en rentebinding for innlånsporteføljen mellom 1 til 4 år i 2024.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(tall i millioner kroner)	Endring i rentenivå	
	-1%-poeng	1%-poeng
Effekt på rentebytteavtaler	-94	94
Sum endring i resultat før skatt	-94	94

Tabellen over viser en partiell endring av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes ved et parallelt skift i rentekurven med ett prosentpoeng. En endring i rentenivået på ett prosentpoeng vurderes som ikke usannsynlig for en periode på et år.

Konsernet er også eksponert for renteendringer på sine lån med flytende rente. Ved utgangen av 2024 har Eidsiva lån med flytende rente pålydende 9,1 milliarder kroner. Ved en renteendring på 1 prosentpoeng ville årets påløpte rentekostnad på disse lånene vært 71 millioner lavere/høyere etter skatt.

Rentebinding låneportefølje

(tall i millioner kroner)	0-1 år	1-3 år	4-5 År	> 5 år	Sum
Lån i norske kroner	14 370	0	900	2 150	17 420

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 2024 var flytende renteandel 53 prosent. Rentebindingen i låneporteføljen var på 2,6 år målt som modifisert durasjon (2,4 år per 31. desember 2023).

Likviditetsrisiko

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

Eidsiva har som målsetning å ha en gjenværende løpetid på låneporteføljen på 4-6 år for å sikre forutsigbarhet ved refinansieringer og forfall.

Eidsiva har to syndikerte trekkfasiliteter hver på 1 250 millioner kroner med løpetid til 2026.

Eidsiva har også to bilaterale trekkfasiliteter på til sammen 1000 millioner kroner. De bilaterale trekkfasilitetene har forfall i 2025.

Trekkfasilitetene kan benyttes til generelle formål. Ingen av fasilitetene var benyttet per 31. desember 2024. Eidsiva har også en avtale med bank om kassakredittramme på 500 millioner kroner. Ubenyttet samlede kredittammer var således ved årsskiftet 4 000 millioner kroner.

Gjenværende løpetid på den samlede låneporteføljen per 31. desember 2024 var 5,3 år (4,9 år per 31. desember 2023).

Forfallsplan forpliktelser

(tall i millioner kroner)	2025	2026	2027	2028	Etter 2028
Avdrag på banklån	128	128	128	101	3 145
Avdrag på obl./sert. lån	1 200	1 500	1 800	1 700	7 400
Rentebetalinger	732	652	568	493	1 346
Rentederivater	13	12	12	6	40
Øvrig kortsiktig gjeld	189				
Sum	2 262	2 292	2 508	2 301	11 931

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

Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en kontraktspart kan påføre Eidsiva et økonomisk tap ved å ikke innfri sine forpliktelser ved forfall. Eidsiva påtar seg kredittrisiko ved utlån, salg av bioenergi, distribusjon av kraft (nettleie), salg av bredbåndstjenester og andre transaksjoner hvor oppgjør skjer senere enn overføring av eierskap til varen/gjenstanden.

Ved distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av bredbåndstjenester representerer kundene både privat- og bedriftsmarkedet. Antall kunder og segmenteringen av kundemassen, medfører at konsernets kredittrisiko reduseres og

vurderes som ikke vesentlig. Kraftleverandører som forestår gjennomfakturering har stilt bankgaranti ovenfor nettvirksomheten noe som reduserer kredittrisikoen ytterligere.

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

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

Note 5 Klimarisiko

Fysisk risiko og overgangsrisiko

Vurderingen av klimarisiko skiller mellom fysisk risiko som følge av varmere klima, samt risiko og muligheter som overgangen til et lavutslippssamfunn fører med seg.

Eidsivas infrastruktur er godt rustet for å tåle ulike fysiske påkjenninger. Samtidig forventes det at denne infrastrukturen blir

utsatt for hyppigere og mer intenst ekstremvær som kan påvirke konsernets tjenesteleveranser i tiden fremover. Dette kan øke den operative risikoen for driftsavbrudd med tilhørende avbrudds- og reparasjonskostnader, og den strategiske risikoen for økning i kostnader og investeringer for å opprettholde tjenestene Eidsiva leverer på lang sikt.

Type	Risiko/mulighet	Finansielle implikasjoner	Sannsynlighet	Tidshorison
Fysisk risiko	Styrtregn, skred, ekstremt snøfall, skogbranner og ekstrem vind (akutt)	Avbruddskostnader, økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter, produksjonsoverskudd og innelåst kraftproduksjon	Sannsynlig	0-5 år
	Økt nedbør (kronisk)	Avbruddskostnader, økte vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter, økt kraftproduksjon	Sannsynlig	5-15 år
	Økt temperatur (kronisk)	Redusert inntekt fra fjernvarme	Mulig	5-15 år
	Mer ekstremvær (kronisk)	Avbruddskostnader, økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader og investeringsutgifter	Sannsynlig	5-15 år
Overgangsrisiko	Regulatoriske endringer for fjernvarme (økt avgift på avfallsforbrenning og endring i bruk av brensel fra skog)	Økte kostnader, økte investeringer, reduserte inntekter fjernvarme	Sannsynlig	0-5 år
	Krav relatert til natur og plassering av nettanlegg	Økte kostnader og investeringer	Mulig	0-5 år
	Redusert kapasitet i nettet på Østlandet bremser etablering av kraftkrevende industri og ny fornybar kraftproduksjon	Reduserte inntekter	Sannsynlig	0-5 år
	Svekket omdømme grunnet økte kostnader for kundene	Reduserte inntekter	Mulig	0-5 år
	Økt volatilitet i kraftprismarkedet, som følge av ekstreme vær-situasjoner og rask omstilling, fører til politisk markedsstyring og reduserte inntekter	Redusert utbytte fra Hafslund Kraft	Sannsynlig	5-15 år

	Regulatoriske endringer for nettvirksomhet	Redusert inntekt	Mulig	5-15 år
	Alternativ bruk av vannressurser som følge av annen kraftproduksjon	Redusert produksjonsvolum	Mulig	5-15 år
Overgangsmuligheter	Endret regulering for å fremme elektrifisering og dekarbonisering	Vesentlige og lønnsomme investeringsmuligheter innen elektrifisering	Sannsynlig	0-5 år
	Økt volatilitet i kraftprismarkedet	Økte inntekter fra vannkraft og fjernvarme	Sannsynlig	5-15 år
	Endret regulering for å fremme eksisterende produksjon av fornybar kraft	Økte inntekter fra vannkraft og fjernvarme	Sannsynlig	0-5 år
	Endret regulering for å fremme etablering av ny fornybar kraftproduksjon	Reduserte kostnader og investeringer	Sannsynlig	0-5 år
	Bruk av ny teknologi for å øke kapasitet i eksisterende infrastruktur	Reduserte kostnader og investeringer	Sannsynlig	5-15 år

Konsekvenser for Eidsivas årsregnskap 2024

God kvalitet på infrastruktur og gode beredskapsrutiner har sørget for at Eidsiva ikke i vesentlig grad ble negativt rammet operasjonelt og finansielt av fysisk risiko i 2024.

Eidsiva har ikke kunnet påvise at fysisk klimarisiko har påvirket verdsettelsen av eksisterende varige driftsmidler eller immaterielle eiendeler, herunder estimat på gjenværende

brukstid og restverdi både i avskrivning og nedskrivningsvurderinger for året 2024.

Eidsivas totale utslipp i 2024 var 186 488 tonn CO₂e. For ytterligere informasjon om utslippsmål og kuttbane vises det til ESRs-rapporten, herunder EI Klimaendringer.

Note 6 Nærstående parter

Alle datterselskap, tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som spesifisert i note 7 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 9.

Eiere

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

Datterselskap

Eidsiva Energi AS er morselskap og har direkte og indirekte kontroll over 13 selskaper. Direkte og indirekte eide datterselskaper er presentert i konsolideringsoversikten i note 7. Aktiviteten i konsernet er rapportert gjennom segmentinformasjonen i note 8. Transaksjoner med datterselskaper elimineres i konsernregnskapet og representerer ikke transaksjoner med nærstående parter.

Tilknyttede selskaper

Eidsiva har eierandeler i tilknyttede selskaper som er spesifisert nærmere i note 7. Salg av tjenester til de tilknyttede selskapene utgjør fem millioner kroner (2023: fem millioner kroner).

Note 7 Selskap som inngår i konsolideringen

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

Som datterselskap regnes alle foretak hvor konsernet har kontroll. Normalt anses Eidsiva å ha kontroll når konsernet innehar minst 50 prosent av stemmerettighetene i et foretak.

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Eidsiva har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene og det ikke foreligger andre forhold som tilsier at reell kontroll avviker fra stemmerettighetene.

Per 31.12.2024 er det ingen investeringer som avviker fra disse hovedreglene.

Felleskontrollert virksomhet er selskaper hvor Eidsiva har felles kontroll med en eller flere andre eiere. Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Selskapets navn	Forretningskontor	Eierandel og stemmeandel i %
Følgende datterselskaper inngår i konsernet		
<i>Nett</i>		
Elvia AS	Hamar	100,0 %
<i>Bioenergi</i>		
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	100,0 %
Trysil Fjernvarme AS	Trysil	65,0 %
Lena Fjernvarme AS	Østre Toten	51,0 %
Industrigata 54 Lillehammer AS	Lillehammer	100,0 %
Elvesletta 12 Eiendom AS	Hamar	100,0 %
OBIO AS	Hamar	60,0 %
<i>Digital</i>		
Eidsiva Digital AS ¹⁾	Lillehammer	90,1 %

Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	100,0 %
<i>Morselskapet</i>		
Eidsiva Vekst AS	Hamar	100,0 %
Heggvin Utvikling AS	Hamar	60,0 %
Vardal Utvikling AS	Hamar	100,0 %
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	76,0 %
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som klassifiseres over driften		
Hafslund Kraft AS	Oslo	43,5 %
Hafslund Invest AS	Oslo	35,0 %
Rakkestad Energi AS	Rakkestad	33,0 %
Kraftcert AS	Oslo	33,3 %
OBIO Europe AS	Danmark	50,0 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %
Skjerven Biopark AS	Gjøvik	25,0 %
Eidsiva Hafslund Vind DA	Hamar	50,0 %
Energieia Seval Skog AS	Oslo	49,0 %
Energieia Mæhlum	Oslo	49,0 %
Energieia Øystadmarka	Oslo	49,0 %
Energieia Store Nøkleberg	Oslo	34,0 %
Øvrige tilknyttede selskap		
Prevent Systems AS	Lillehammer	20,0 %
Celtic Norse AS (oppløst 9. januar 2025)	Steinkjer	33,3 %
¹⁾ Tidligere Eidsiva Bredbånd AS		

Eidsiva Vekst AS har og enkelte mindre relativt nystiftede selskap selskaper med begrenset aktivitet hvor eiendelen utgjør mellom 20 prosent og 50 prosent som bokføres til historisk kost, dette gjelder Energieia Opsal AS, Energieia Gunnhus AS, Energieia Bolstadmarka AS, Energieia Mariagaard AS, Energieia Ålamoen AS, Energieia Veldre AS og Energieia Notodden AS. Videre er det gjennom Eidsiva Hafslund Vind DA opprettet enkelte prosjektselskaper hvor Eidsiva direkte eller indirekte kontrollerer mellom 20 prosent og 50 prosent (Vinger Vind DA, Graupel Vind DA og Haze Vind DA).

Note 8 Segmentinformasjon

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

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

Nøkkeltall per virksomhetsområde

Nett

Elvia forvalter eierskap, drift, vedlikehold og fornying av lokalt- og regionalt distribusjonsnett i store deler av Innlandet, Oslo, Akershus og Østfold Fylker. Selskapet har 993 000 kunder. Distribusjon av strøm i Norge er monopolregulert. Reguleringen skjer med hjemmel i energiloven og utøves gjennom anleggs- og områdekonsesjoner. Den økonomiske reguleringen skjer gjennom Reguleringsmyndigheten for energi (RME) sin fastsetting av inntektsrammer som gir insitament til effektiv drift for det enkelte nettselskap. Inntektene i nettvirksomheten består i all hovedsak av fakturerte tjenester for transport av strøm. Litt over halvparten av inntektene kommer fra husholdningskunder, mens øvrig fordeler seg mellom private bedrifter og offentlig virksomhet.

Nøkkeltall, Nett		2024	2023	2022	2021	2020
EBITDA	mkr	2 980	3 543	2 657	1 248	2 700
Antall nettkunder per 31.12.		993 000	985 000	970 000	949 000	933 000
Levert energi	GWh	24 200	24 000	22 900	24 076	22 177
Nettkapital (NVE) per 31.12.	mkr	22 600	21 500	22 328	21 017	19 804
NVE-effektivitet (sum nett)	%	106	102	104	111	110
KILE-kostnad	mkr	194	165	131	212	266

Bioenergi

Eidsiva Bioenergi har bygd ut en vesentlig portefølje av fjernvarmeanlegg i Innlandet, samt et par anlegg i Akershus. Inntektene fordeler seg med 70 prosent på fjernvarme, 10 prosent på dampleveranser, 10 prosent på avfallsforbrenning, tre prosent strømprøduksjon og resterende som øvrige inntekter. Selskapets oppgaver er å drifte fjernvarmeanleggene effektivt, videreutvikle bærekraftige fjernvarmeleveranser og -infrastruktur og levere

miljøvennlig sluttbehandling av restavfall. Selskapet jobber aktivt med å utvikle ny forretning rundt termiske- og desentrale energiløsninger gjennom deleierskap i selskapet Svalun AS. Datterselskapet OBIO ble etablert i samarbeid med Glommen Mjøsen Skog. OBIO har investert i ytterligere en linje for produksjonen av høykvalitet biokull i 2024. Administrasjonen jobber aktivt med å sikre forutsigbare rammevilkår der fjernvarme fortsatt kan være en relevant del av energisystemet.

Nøkkeltall, Bioenergi		2024	2023	2022	2021	2020
EBITDA	mkr	110	276	331	291	84
Levert volum	GWh	485	517	454	474	397
Andel fornybart brensel	%	98	98	99	97	99

Digital

Digitalvirksomheten består hovedsakelig av salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedrifter i Innlandet. Eidsiva Digital (tidligere Eidsiva Bredbånd) har i 2024 også etablert seg i datasentermarkedet gjennom kjøpet av datasenter på Gjøvik. Videre har de gjennom kjøpet av Hafslund Fiber tatt en sentral posisjon innenfor operatørnøytral mørk fiber på Østlandet. Eidsiva Digital har vært Altibox-partner siden juni 2019. Av

virksomhetsområdets inntekter er 77 prosent fra privatmarkedet og 23 prosent fra proffmarkedet. Utbygging av fiber er et strategisk satsningsområde i Eidsiva. Virksomhetsområdet Digital består av Eidsiva Digital AS og Eidsiva Fiberinvest AS. Eidsiva Digital AS leier fiberinfrastruktur av Eidsiva Fiberinvest AS. I tillegg leier Eidsiva Digital AS fiberinfrastruktur fra de øvrige lokale nettselskapene i Innlandet som fortsatt eier fiberinfrastruktur.

Nøkkeltall, Digital		2024	2023	2022	2021	2020
EBITDA	mkr	488	393	388	398	343
EBITDA-margin	%	46	42	43	46	46
Antall kunder		98 100	92 000	88 100	86 600	81 100

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 76 prosent inngår i kolonnen for morselskapet. Omsetningen utgjør 63 millioner kroner og et negativt driftsresultat på syv millioner kroner.

Konsernet har en eierandel i Norges nest største kraftprodusent, Hafslund Kraft, på 43,5 prosent. Resultatandelen utgjør 1 362 millioner kroner og framgår under «Andel resultat i tilknyttede selskaper» som en del av morselskapet. Resultatandelen er andel resultat etter skatt og inngår i driftsresultatet siden eierandelen i Hafslund Kraft er en del av konsernets kjernevirksomhet. Det samme gjelder konsernets 35 prosent eierandel i Hafslund Invest AS med et resultat på -12 millioner kroner. I tillegg har morselskapet enkelte eierandeler i selskaper med begrenset resultateffekt.

Resultat 2024

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Digital	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	8 466	557	1 073	280	-240	10 136
- herav salg mellom segmenter	5	0	-3	239	-240	-
Kjøp varer og energi	-3 508	-153	-269	0	-3	-3 932
Personalkostnader	-501	-92	-143	-208	-	-944
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 180	-105	-285	-37	7	-1 600
Andre driftskostnader	-1 479	-202	-172	-210	243	-1 820
Andre (tap)/gevinster - netto	-	-	-	-54	-	-54
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	1	-1	0	1 343	-	1 343
Driftsresultat	1 800	5	203	1 114	7	3 128
Finansinntekter						130
Finanskostnader						-909
Netto finanskostnader						-779
Resultat før skattekostnad						2 349
Skattekostnad						-236
Årsresultat						2 113
EBITDA	2 980	110	488	1 150	0	4 728

Resultat 2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Digital	Mor	Eliminering	Konsern
Brutto driftsinntekter	8 054	579	935	220	-165	9 622
- herav salg mellom segmenter	6	1	2	156	-165	-
Kjøp varer og energi	-2 609	-126	-255	0	1	-2 988
Personalkostnader	-514	-79	-126	-178	-	-898
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 177	-227	-268	-19	7	-1 685
Andre driftskostnader	-1 391	-158	-161	-138	164	-1 683
Andre (tap)/gevinster - netto	-	-	-	47	-	47
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	3	61	0	2 114	-	2 178
Driftsresultat	2 365	49	125	2 046	7	4 593
Finansinntekter						225
Finanskostnader						-784
Netto finanskostnader						-559
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter						2
Resultat før skattekostnad						4 036
Skattekostnad						-431
Årsresultat						3 605
EBITDA	3 543	276	393	2 065	0	6 277

Balanse 2024

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Digital	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	1 021	212	780	2	0	2 015
Varige driftsmidler	24 958	1 845	3 451	58	-	30 312
Bruksrettseiendel	1 737	11	1 056	319	-	3 124
Investeringer i TS og FKV	36	8	-	14 028	-	14 073
Finansielle anleggsmidler	989	34	73	36 257	-36 037	1 316
Omløpsmidler	2 441	218	385	2 778	-1 395	4 427
Sum eiendeler	31 184	2 327	5 743	53 444	-37 432	55 267
Egenkapital	10 863	1 363	2 373	35 148	-21 392	28 355
Utsatt skatt	2 665	102	120	-	0	2 886
Langsiktig gjeld	15 165	690	2 317	15 903	-14 662	19 414
Kortsiktig gjeld	2 490	173	933	2 393	-1 378	4 612
Sum egenkapital og gjeld	31 184	2 327	5 743	53 444	-37 432	55 267
Investering i varige driftsmidler	2 221	105	500	18	-	2 844

Balanse 2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Digital	Mor	Eliminering	Konsern
Immaterielle eiendeler	1 024	223	3	4	-1	1 252
Varige driftsmidler	23 823	1 833	3 185	58	-	28 899
Bruksrettseiendel	1 812	11	1 218	327	-	3 367
Investeringer i TS og FKV	37	9	-	13 607	-	13 653
Finansielle anleggsmidler	704	27	79	36 246	-36 044	1 012
Omløpsmidler	3 378	195	845	3 926	-3 333	5 010
Sum eiendeler	30 777	2 298	5 330	54 167	-39 378	53 193
Egenkapital	9 853	1 352	2 045	35 783	-21 625	27 407
Utsatt skatt	2 458	100	74	-	-2	2 631
Langsiktig gjeld	15 221	689	2 736	14 281	-14 948	17 978
Kortsiktig gjeld	3 245	157	475	4 103	-2 803	5 177
Sum egenkapital og gjeld	30 777	2 298	5 330	54 167	-39 378	53 193
Investering i varige driftsmidler	2 111	145	462	38	-	2 757

Note 9 Personalkostnader

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Lønn	1 165	1 054
Arbeidsgiveravgift	187	171
Pensjonskostnader – innskudd og ytelse (note 10)	121	119
Andre personalkostnader	23	44
Sum lønnskostnader	1 496	1 388
Antall årsverk 31.12	1 321	1 267
Gjennomsnittlig antall årsverk	1 294	1 249

Ytelser til ledende personer 2024**Godtgjørelse til styret og ledende ansatte**

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2024
Pål Egil Rønn	Styreleder	480
Martin Sleire Lundby ¹⁾	Styrets nestleder	319
Monica Haugan	Styremedlem (frem til mai 2024)	112
Øystein Løseth	Styremedlem	242
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem	242
Berit Sande ¹⁾	Styremedlem	310
Lise Merethe H. Martinsen ¹⁾	Styremedlem (frem til mai 2024)	98
Anita Hager	Styremedlem	269
Martin Lutnæs	Ansattvalgt	286
Ingrid Nytun Christie	Ansattvalgt	247
Per Luneborg	Ansattvalgt	242
John Renngård	Ansattvalgt	247

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund AS.

I mai 2024 gikk Monica Haugan og Lise Merethe Martinsen ut av styret i Eidsiva Energi. Antall styremedlemmer ble da redusert fra tolv til ti medlemmer.

Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært medlem av styret. Honorar til styret inkluderer

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

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

Godtgjørelse fastsettes etter retningslinjene for avlønning av ledende ansatte. Hovedprinsippene er "markedsmessig og ikke lønnsledende", "motiverende for måloppnåelse", samt "forståelig og akseptabel". Resultatlønn ble avvirket for alle konserndirektører fra og med 2022.

honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, HMS- og etikktvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor gjelder for tiden den enkelte har vært i konsernledelsen. Alle medlemmer av konsernledelsen har innskuddsbaserte pensjonsordninger. Beløpene oppgitt i tabellen nedenfor er arbeidsgivers innbetaling til den innskuddsbaserte ordningen.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Henning Olsen Konsernsjef	4 372	160	246	13
Anne Sagstuen Nysæther Direktør Elvia	2 898	160	245	62
Ola Børke Direktør Digital	2 112	160	192	23
Marit Storvik Direktør Bioenergi	1 962	160	184	14
Anne Mette Askvig Konserndirektør Økonomi og finans	2 049	160	166	16
Petter Myrvold Konserndirektør Strategi og vekst	2 054	160	213	17
Nils Kristian Myhre Konserndirektør Kommunikasjon og samfunn	1 832	160	241	13
Tone Jørstad Konserndirektør Organisasjon og HR	1 930	160	244	11
Jon Andreas Pretorius Konserndirektør Digitalisering og teknologi frem til mai 2024	858	57	101	10

I kolonnen "Annet" er blant annet personalforsikring, trekkpliktig reiserefusjon, fordel ved lån, bredbånd inkludert.

Konserndirektør for digitalisering og teknologi, Jon Andreas Pretorius gikk ut av konsernledelsen i mai 2024. Rollen ble erstattet av Direktør Konsern for digitalisering og teknologi som ikke inngår som en del av konsernledelsen.

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

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

Ytelser til ledende personer 2023

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Styret		Honorar
(tall i tusen kroner)		2023
Pål Egil Rønn	Styreleder	449
Martin Sleire Lundby ¹⁾	Styrets nestleder (fra mai 2023)	288
Finn Bjørn Ruyter ¹⁾	Styrets nestleder (til mai 2023)	98
Monica Haugan	Styremedlem	273
Øystein Løseth	Styremedlem	231
Toril Benum ¹⁾	Styremedlem	242
Berit Sande ¹⁾	Styremedlem (fra mai 2023)	159
Lise Merethe H. Martinsen ¹⁾	Styremedlem	250
Anita Hager	Styremedlem	236
Martin Lutnæs	Ansattvalgt	250
Ingrid Nyttun Christie	Ansattvalgt (fra november 2023)	36
Per Luneborg	Ansattvalgt	231
John Renngård	Ansattvalgt	236
Åge Andersen	Ansattvalgt (mars til og med oktober 2023)	168
Alf Inge Thunheim	Ansattvalgt (til februar 2023)	27

¹⁾ Honorar utbetales til Hafslund AS.

Oppgitte beløp i tabellen gjelder honorar for den tiden den enkelte har vært tilknyttet styret. Honorar til styret inkluderer honorar for deltagelse i Revisjonsutvalg, Personellsikkerhet- og etikkutvalg og Kompensasjons- og lederutviklingsutvalget. Utvalgene er nedsatt av og blant styrets medlemmer.

Godtgjørelse til konsernsjef og øvrig konsernledelse

Det er de samme reglene for lønnsfastsettelse, retningslinjer for avlønning av ledende ansatte i konsernet og betingelser som var gjeldende i 2023 som de som er beskrevet i 2024.

Tidligere konsernsjef vil motta pensjon fra Eidsiva Energi fram til september 2027.

Konsernledelsen (tall i tusen kroner)	Lønn	Pensjon	Skatte- grunnlag bil	Annet
Henning Olsen Konsernsjef fra 1.9.2023	1 500	52	20	4
Øistein Andresen Konsernsjef frem til 31.8.2023	2 306	¹⁾	80	7
Anne Sagstuen Nysæther Direktør Elvia fra 15.3.2023	2 113	152	121	17
Trond Skjellerud Direktør Elvia frem til 15.3.2023	901	61	85	4
Ola Børke Direktør Digital	2 000	152	191	21
Marit Storvik Direktør Bioenergi	1 849	152	182	11
Anne Mette Askvig Konserndirektør Økonomi og finans	1 905	152	165	13
Petter Myrvold Konserndirektør Strategi og vekst	1 963	152	182	13
Nils Kristian Myhre Konserndirektør Kommunikasjon og samfunn	1 744	152	203	11
Tone Jørstad Konserndirektør Organisasjon og HR fra 1.3.2023	1 631	128	121	51
Jon Andreas Pretorius Konserndirektør Digitalisering og teknologi fra 1.3.2023	1 931	133	121	17

I kolonnen "Annet" er blant annet personalforsikring, trekkpliktig reiserefusjon, fordel ved lån, bredbånd inkludert.

¹⁾ Tidligere konsernsjef Øistein Andresen har ytelsesbasert pensjonsordning. Kostnaden for 2023 fram til 31.08 utgjør 2,4 millioner kroner.

Note 10 Pensjoner og lignende forpliktelser

Selskapene i konsernet har flere ulike offentlige og private tjenestepensjonsordninger etter lov om tjenestepensjon, lov om foretakspensjon og tariffavtale. Det har vært en styrt, gradvis overgang fra ytelsesplaner til innskuddsplaner. Etter 01.07.2016 har alle nyansatte blitt omfattet av en av de eksisterende innskuddsplaner. Fra samme dato valgte en andel av konsernets ansatte frivillig overgang fra ytelsesplan til innskuddsplan. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1.1.1963 fra offentlig og privat tjenestepensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1.1.2021 (dette vedtaket omfattet ikke Elsikkerhet Norge AS). I tillegg har konsernet enkelte usikrede ordninger.

Innskuddsordningene har følgende spareplan: 6% av lønn inntil 7,1 G og 18 % av lønn mellom 7,1 og 12G. Det er i tillegg risikodekninger som blant annet omfatter innskuddsfritak ved arbeidsudyktighet og uførepensjon 3% av lønn inntil 12G. Det er ingen egenandeler knyttet til innskuddspensjonsordningen. Ansatte i innskudds-ordningene har rett til privat AFP. Per 1.1.2025 er 1275 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende innskuddsordninger.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 59 ansatte per 1.1.2025. Opptjent andel av kostnadene med denne ordningen er ført over drift i 2024.

Ytelsesordningene er dels finansiert gjennom en flerforetaks tjenestepensjonsordning i KLP og dels gjennom egen pensjonskasse, som begge gir rett til definerte fremtidige ytelser. Egenandel for ansatte varierer fra 0 til 3,8%. Ansatte i ytelsesordningene har rett til offentlig AFP. Per 1.1.2025 er 114 av de ansatte i konsernet omfattet av en av de gjeldende ytelsesordninger. Ordningene omfatter i tillegg 1709 pensjonister og et antall med opptjente oppsatte rettigheter.

De actuarielle 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.

Planendring for AFP livsvarig antas innført i 2025 og medfører for mange en betydelig økning i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse for 2025. Det gjenstår å få på plass regelverk for fordeling av finansieringen. Før et nytt avtaleverk er på plass anses det som vanskelig å måle effekten av planendringen pålitelig, og veiledningen fra Norsk Regnskapsstiftelse legger til grunn at regnskapsføringen av planendringen kan utsettes fram til nytt avtaleverk knyttet til fordeling av finansieringen er på plass.

Beløpene for ytelsesordninger i regnskapet fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	31.12.2024	31.12.2023
Nåverdi av sikrede forpliktelser	3 578	3 669
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-4 626	-4 383
Underdekning (overdekning) i sikrede ordninger	-1 048	-715
Nåverdi av usikrede ordninger	167	171
Balansført pensjonsforpliktelse	-881	-544

Endringer i netto pensjonsforpliktelser i løpet av året fremkommer slik:

(tall i millioner kroner)	Nåverdi av for- pliktelser	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Totalt
Pensjonsforpliktelse 01.01.2023	3 866	-4 130	-265
Tilgang forpliktelse ved erverv	0	0	0
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	30		30
Rentekostnad og (-inntekt)	121	-132	-11
Administrasjonskostnader		3	3
Sum pensjonskostnader	151	-128	23
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-59	-59
- Andre erfaringsavvik	34		34
Sum	34	-59	-26
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-239	-239
- Fra ansatte		-2	-2
- Pensjonsutbetalinger	-176	176	0
- Arbeidsgiveravgift	-34		-34
Sum innbetalt til ordningene	-210	-65	-275
Pensjonsforpliktelse 31.12.2023	3 840	-4 383	-544
Årets pensjonsopptjening inklusive arbeidsgiveravgift	24		24
Rentekostnad og (-inntekt)	127	-147	-20
Administrasjonskostnader		3	3
Sum pensjonskostnader	151	-144	7
Virkning av rekalkulering:			
- Faktisk avkastning midler i forhold til resultatført renteinntekt		-235	-235
- Andre erfaringsavvik	-54		-54
Sum	-54	-235	-289
Inn- og utbetalt til/fra ordningene:			
- Fra arbeidsgiver		-47	-47
- Fra ansatte		-2	-2
- Pensjonsutbetalinger	-185	185	0
- Arbeidsgiveravgift	-7		-7
Sum innbetalt til ordningene	-192	136	-56
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.2024	3 745	-4 626	-881
Herav:			
Overfinansiert ordning omklassifisert til langsiktig fordring (note 20)			1 050
Pensjonsforpliktelse			168

Pensjonskostnader i resultatregnskapet:

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Pensjonskostnader etter ytelsesordning	6	23
Pensjonskostnader etter innskuddsordning, inkl aga	91	78
Pensjonskostnader AFP, inkl aga	24	19
Sum pensjonskostnader inkludert i lønnskostnader (note 9)	121	119

Akkumulerte innregnede estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse:

(tall i millioner kroner)	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Estimatavvik akkumulert	-295	-6	20	-120

De aktuarmessige forutsetninger som er lagt til grunn: ⁽¹⁾	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2023
Diskonteringsrente	4,00 %	3,40 %	3,20 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,00 %	3,40 %	3,20 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,75 %	3,75 %
Årlig regulering av pensjoner	3,00 %	2,90 %	2,75 %
G-regulering	3,75 %	3,50 %	3,50 %

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 %	-6,7 %	7,5 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,1 %	-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:	2024	2023
Rentebærende instrumenter	50 %	52 %
Eiendom	11 %	12 %
Egenkapitalinstrumenter	38 %	37 %
Total	100 %	100 %

Bokført (realisert) avkastning på eiendelene ble 10,2 % i 2024 og 6,8 % i 2023.

Note 11 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Teleanlegg	Infrastruktur-anlegg	Bygg og tomter	Maskiner, utstyr, driftsløse, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Per 1. januar 2023						
Anskaffelseskost	4 080	34 985	2 318	4 336	2 460	48 178
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 448	-16 260	-535	-2 307	-	-20 550
Balanseført verdi 01.01.23	2 632	18 725	1 782	2 029	2 460	27 628
Regnskapsåret 2023						
Balanseført verdi 01.01.23	2 632	18 725	1 782	2 029	2 460	27 628
Korrigering tidligere år anskaffelseskost	-	1 254	-1 453	364	0	166
Tilgang	396	1 559	86	600	116	2 757
Avgang	2	-74	-	-46	-	-118
Årets avskrivninger	-207	-799	-21	-354	-	-1 380
Reklassifisering avskrivninger	-	3	2	-	-	5
Korr. tidligere år akk. avskrivninger	-	-441	336	-66	-	-171
Avgang akkumulerte avskrivninger	-	72	-	43	-	115
Årets nedskrivninger	-	-95	-	-	-8	-103
Balanseført verdi 31.12.23	2 824	20 204	733	2 571	2 568	28 899
Per 31. desember 2023						
Anskaffelseskost	4 478	37 723	951	5 254	2 576	50 982
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 654	-17 519	-218	-2 683	-8	-22 084
Balanseført verdi 31.12.23	2 824	20 204	733	2 571	2 568	28 899
Regnskapsåret 2024						
Balanseført verdi 01.01.24	2 824	20 204	733	2 571	2 568	28 899
Tilgang oppkjøp	172	0	0	1	0	173
Tilgang	333	1 892	22	316	147	2 710
Avgang	-4	-134	-1	-408	0	-547
Årets avskrivninger	-229	-781	-28	-385	0	-1 423
Tilgang akkumulerte avskrivninger	-39	0	0	0	0	-39
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	132	0	406	0	539
Balanseført verdi 31.12.24	3 057	21 314	726	2 500	2 715	30 312
Per 31. desember 2024						
Anskaffelseskost	4 979	39 482	972	5 163	2 723	53 319
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 922	-18 168	-246	-2 663	-8	-23 007
Balanseført verdi 31.12.24	3 057	21 314	726	2 500	2 715	30 312
Avskrivningstid i år	5-25	10-80	20-50	3-15		
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Balanseført verdi infrastruktur-anlegg er knyttet til nettvirksomheten med 20 083 millioner kroner (2023: 18 975 millioner kroner) og bioenergivirksomheten med 1 231 millioner kroner (2023: 1 229 millioner kroner).

Balanseført verdi anlegg under utførelse er knyttet til nettvirksomheten med 2 342 millioner kroner (2023: 2 208 millioner kroner), bioenergivirksomheten med 30 millioner kroner (2023: 19 millioner kroner), digitalvirksomheten med 330 millioner

kroner (2023: 302 millioner kroner) og øvrig virksomhet med 13 millioner kroner ((2023: 38 millioner kroner).

Aktivering egne investeringsarbeider for 2024 utgjør 552 millioner kroner (2023: 490 millioner kroner). Aktivering byggelånsrenter for 2024 utgjør 49 millioner kroner (2023: 53 millioner kroner).

Offentlig investeringstilskudd 2024 fra ENOVA utgjør 8 millioner kroner (2023: 11 millioner kroner).

Det ble i 2023 foretatt nedskrivning av anlegget på Trehørningen innenfor virksomhetsområdet bioenergi på 95 millioner kroner. Nedskrivningen følger av innføringen av forbrenningsavgift og den planlagte økningen i avgift frem mot 2030. Økning i avgift uten rammevilkår for kompenserende tiltak fører til svakere fremtidig kontantstrøm, som er grunnlaget for nedskrivningen. Basert på nedskrivningstest og modellering av fremtidige kontantstrømmer er det ikke identifisert behov for ytterligere nedskrivninger i 2024. Fremtidige fjernvarmepriser forventes å økes som følge av et høyere nettleienivå i perioden frem mot 2030.

Note 12 Leieavtaler

Konsernet har avtaler om leie av kontorlokale og nettanlegg i tillegg til leie av tilgang til bredbåndsinfrastruktur.

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

(tall i millioner kroner)	Fiber	Nettanlegg	Eiendom og annet	Sum
Per 1. januar 2023				
Anskaffelseskost	1 017	1 686	642	3 344
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-101	-206	-162	-470
Balanseført verdi 01.01.23	916	1 479	479	2 875
Regnskapsåret 2023				
Balanseført verdi 01.01.23	916	1 479	479	2 875
Tilgang/revurderinger	334	-44	354	644
Avgang	-	-	-3	-3
Årets avskrivninger	-45	-50	-55	-150
Avgang akkumulerte avskrivninger	-	-	1	1
Balanseført verdi 31.12.23	1 205	1 385	776	3 367
Per 31. desember 2023				
Anskaffelseskost	1 351	1 641	993	3 985
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-145	-256	-216	-618
Balanseført verdi 31.12.23	1 205	1 385	776	3 367
Regnskapsåret 2024				
Balanseført verdi 01.01.24	1 205	1 385	776	3 367
Tilgang/revurderinger	-108	54	39	-16
Avgang	-	-	-62	-62
Årets avskrivninger	-39	-49	-63	-151
Tilgang akkumulerte avskrivninger	-12	0	-1	-13
Balanseført verdi 31.12.24	1 045	1 389	689	3 124
Per 31. desember 2024				
Anskaffelseskost	1 242	1 695	969	3 906
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-197	-306	-280	-782
Balanseført verdi 31.12.24	1 045	1 389	689	3 124

Resultatført i resultatregnskapet

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Kostnader knyttet til kortsiktige leieavtaler og avtaler av mindre verdi	-9	-5
Avskrivninger bruksrettseiendeler	-151	-150
Rentekostnader leieforpliktelser	-165	-125
Sum	-326	-280

Total utgående kontantstrøm knyttet til leieforpliktelser var i 2024 269 millioner kroner, der 103 millioner kroner var kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol og 165 millioner kroner kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel. Det nye Drivkrafthuset der Eidsiva har inngått en avtale med Utstillingsplassen på Hamar medførte vesentlig økt leieforpliktelse og bruksrett i 2023. Leieavtalen løper i 12,5 år fra fjerde kvartal 2023. Selskapet har opsjon på forlengelse på 5*5 år, og har innregnet første opsjonsperiode ved beregning av bruksrett og forpliktelse. De fleste leieavtalene har opsjon på forlengelse og dette hensyntas ved fastsettelse av leieperioden om det antas rimelig sikkert at denne vil benyttes. Elvia har kjøpsopsjon på Hatros 1, og kjøpet er innregnet i regnskapet i desember 2023.

Leieforpliktelser

(tall i millioner kroner)	2024	2023
År 0-1	285	248
År 2-5	1 491	1 386
Mer enn 5 år	4 355	3 802
Sum	6 130	5 437
Diskonterings-effekt	-2 671	-1 770
Nåverdi av leiebetalinger	3 459	3 666

Nåverdifordeling

(tall i millioner kroner)	2024	2023
År 0-1	280	245
År 2-5	1 316	1 240
Mer enn 5 år	1 863	2 182
Sum	3 459	3 666

(tall i millioner kroner)	Leieforpliktelser
Regnskapsåret 2023	
Balanseført verdi 01.01.23	3 138
Nye avtaler	657
Avdrag	-115
Prisjustering og forlengelse av avtaler	-12
Øvrige endringer/avgang	-1
Balanseført verdi 31.12.23	3 666
Regnskapsåret 2024	
Balanseført verdi 01.01.24	3 666
Nye avtaler	12
Avdrag	-103
Prisjustering og forlengelse av avtaler	-116
Balanseført verdi 31.12.24	3 459

Note 13 Immaterielle eiendeler

(tall i millioner kroner)	Rentegoodwill	Goodwill	Tidsavhengige andre immaterielle eiendeler	Sum
Per 1. januar 2023				
Anskaffelseskost	267	836	151	1 254
Akkumulerte av- og nedskrivninger			-74	-74
Balanseført verdi 01.01.23	267	836	77	1180
Regnskapsåret 2023				
Balanseført verdi 01.01.	267	836	77	1 180
Tilgang		46	75	121
Årets avskrivninger			-15	-15
Årets nedskrivninger		-32	-4	-36
Balanseført verdi 31.12.23	267	851	132	1 250
Per 31. desember 2023				
Anskaffelseskost	267	883	226	1 376
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-32	-93	-125
Balanseført verdi 31.12.23	267	851	132	1 250
Utsatt skattefordel				2
Immaterielle eiendeler i balansen 31.12.2023	267	851	132	1 252
Regnskapsåret 2024				
Balanseført verdi 01.01.	267	851	132	1 250
Tilgang oppkjøp				
Tilgang		456	333	789
Årets avskrivninger			-26	-26
Balanseført verdi 31.12.24	267	1 307	439	2 013
Per 31. desember 2024				
Anskaffelseskost	267	1 339	558	2 164
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-32	-119	-151
Balanseført verdi 31.12.24	267	1 307	439	2 013
Utsatt skattefordel				2
Immaterielle eiendeler i balansen 31.12.2024	267	1 307	439	2 015

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 per virksomhet viser:

(tall i millioner kroner)	2024	2023	2022	2021
Nett	989	989	989	901
Bioenergi	128	128	114	114
Digital	456	-	-	-
Mor	1	1	1	1
Konsern	1574	1118	1104	1016

Grunnlag for testing

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

Nøkkelforutsetninger

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

Nettvirksomheten

Lønnsomheten i forretningsområdet er avhengig av inntektsrammemodellen forvaltet av RME, herunder langsiktig utvikling i effektivitet, investeringer, kapitalkostnad og NVE-rente. Det er benyttet en prognoseperiode på 30 år med inntektsberegninger som i innværende regime for inntektsrammer og deretter en beregnet terminalverdi lik nåverdi av bokført NVE-kapital i 2054 oppjustert med en multipl. Bruk av 30 år med prognoser skyldes utfordringer med å prognostisere et referanseresultat grunnet store variasjoner i investeringer som gir tilsvarende variasjoner i tillatt inntekt. I tillegg forutsetter terminalverdidetaktning som ofte benyttes («Gordon growth») investeringer lik avskrivninger i referanseåret, dette er umulig å få til med rimelige forutsetninger for nettvirksomheten.

I beregningene er det lagt til grunn at Elvia, som det klart største nettselskapet i Norge, i hele analyseperioden oppnår en

effektivitet i inntektsrammemodellen høyere enn gjennomsnittet av nettselskaper i Norge.

Bioenergivirksomheten

Nøkkelforutsetningene for forretningsområdet er for inntektssiden produksjonsvolum med påkobling av nye kunder, kraftpriser, nettleie (herunder energi- og effektledd) For kostnadene er tilgang til råvarer med liten alternativ verdi, reinvesteringer og avfallspriser vesentlig. Med utgangspunkt i gjennomsnittlig levetid for fjernvarmenettet er kontantstrømmene beregnet frem til 2072 og deretter er det beregnet en terminalverdi.

Digitalvirksomheten

Eiendelene i Eidsiva Digital og Eidsiva Fiberinvest vurderes separat om kontantgenererende enheter. Lønnsomheten i digitalvirksomheten er blant annet avhengig av antall fiberkunder og gjennomsnittlig inntekt per kunde. Lønnsomheten er beregnet med en prognosert kontantstrøm frem til 2050 og deretter er det beregnet en terminalverdi.

Tilknyttet virksomhet

Resultatmessig er det som beskrevet i note 4 om finansiell risiko et vesentlig utfallsrom knyttet til Eidsivas eierandel i Hafslund Kraft. Verdimeisig vurderes hele aksjeposten under ett, og det vurderes fortsatt slik at markedsverdien av aksjeposten ligger klart høyere enn balanseført verdi.

Se også note 5 Klimarisiko for vurdering av påvirkning på nøkkelforutsetninger.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrentene er basert på en vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk. Benyttet diskonteringsrente er etter skatt og reflekterer den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenheter. Diskonteringsrenten etter skatt varierer fra 4,8 prosent til 6,54 prosent.

Nedskrivninger

Goodwill som er oppstått gjennom oppkjøp og sammenslåinger er tilordnet konkrete fjernvarmeanlegg og nettanlegg og inngår

således i nedskrivningsvurderingen per kontantgenererende enhet. For digitalvirksomheten inngår goodwill fra kjøpet av Hafslund Fiber i nedskrivingsvurderingen. Det har ikke vært nedskrivninger av immaterielle eiendeler i 2024.

Sensitivitet

Immaterielle eiendeler knyttet til nylige oppkjøp innenfor bioenergivirksomheten er sensitive for endringer i

nøkkelforutsetninger. For resterende immaterielle eiendeler innenfor bioenergivirksomheten vil en økning av diskonteringsrenten på 0,5 prosent etter skatt redusere nåverdien av fremtidige kontantstrømmer med cirka 93 millioner kroner. Dersom kraftprisbanen reduseres med 10 prosent, reduseres nåverdien av fremtidige kontantstrømmer med cirka 94 millioner kroner.

Note 14 Investeringer i tilknyttede selskaper

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Spesifikasjon av balanseførte beløp		
Tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet	14 066	13 646
Øvrige tilknyttede selskaper	7	7
Balanseført verdi 31.12	14 073	13 653
Spesifikasjon av resultatførte beløp inkludert i driftsresultatet		
Tilknyttede virksomheter	1 343	2 178
Ordinært resultat	1 343	2 178
Andel av utvidet resultat	63	179
Årets totalresultat	1 405	2 357
Spesifikasjon av resultatførte beløp i øvrige tilknyttede/felleskontrollerte selskaper		
Andel av ordinært resultat/gevinst	0	2
Ordinært resultat	0	2
Årets totalresultat	0	2

Det vises til note 7 hvor konsernets tilknyttede selskaper er spesifisert. Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskaper og investeringsforetak skjer etter egenkapitalmetoden.

Investeringer i tilknyttede selskaper

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

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

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

Konsernet har eierinteresser i Hafslund Kraft AS, Hafslund Invest AS, Rakkestad Energi AS, Kraftcert AS, OBIO Europe AS, Svalun AS, Eidsiva Hafslund Vind DA, Skjerven Biopark AS, Energeia Seval Skog AS, Energeia Mæhlum AS, Energeia Øystadmarka AS og Energeia Store Nøkleberg AS. I regnskapet er disse inntatt etter egenkapitalmetoden som tilknyttet selskap over driften.

Spesifikasjon av tilknyttede selskaper inkludert i driftsresultatet

2024 (tall i millioner kroner)	Eidsiva					Øvrige	Sum
	Hafslund Kraft AS ¹⁾	Hafslund Invest AS	Rakkestad Energi AS	Hafslund Vind DA			
Inngående balanse 01.01	13 509	84	34	7	12	13 646	
Tilgang				8	2	9	
Resultatandel	1 411	-12	2	-7	-2	1 392	
Utbytte	-992		-2			-994	
Utsatt inntekt	17					17	
Avskrivninger merverdier	-66					-66	
Utvidet resultat	63					63	
Korreksjoner	1	0	0		-1	-1	
Utgående balanse per 31.12	13 942	72	34	8	10	14 066	

2023 (tall i millioner kroner)	Eidsiva				Øvrige ²⁾	Sum
	Hafslund Kraft AS ¹⁾	Hafslund Invest AS	Rakkestad Energi AS	Oplandske Bioenergi AS		
Inngående balanse 01.01	11 916	32	33	19	7	12 007
Tilgang		67			15	81
Avhendet				-81		-81
Resultatandel	2 180	-13	2	62	-3	2 228
Utbytte	-720		-2			-722
Utsatt inntekt	18					18
Avskrivninger merverdier	-68					-68
Utvidet resultat	179					179
Korreksjoner	4	-1	0		1	4
Utgående balanse per 31.12	13 509	84	34	-	19	13 646

¹⁾ Tidligere Hafslund Eco Vannkraft AS

²⁾ Eidsiva Hafslund Vind DA lå i 2023 inne i tallene for øvrige selskaper

2024 (tall i millioner kroner)	Eidsiva				
	Hafslund Kraft AS	Hafslund Invest AS	Rakkestad Energi AS	Hafslund Vind DA	Øvrige
Driftsinntekter	9 801		51	5	5
Resultat etter skatt	3 243	-36	6	-13	-5
Omløpsmidler	8 236	56	13	19	32
Anleggsmidler	42 712	150	124	2	47
Kortsiktig gjeld	6 790	1	16	6	23
Langsiktig gjeld	30 698		22		29

2023	Hafslund Kraft AS	Hafslund Invest AS	Rakkestad Energi AS	Øvrige
(tall i millioner kroner)				
Driftsinntekter	11 661	2	55	5
Resultat etter skatt	4 977	-37	6	0
Omløpsmidler	9 910	72	9	33
Anleggsmidler	34 569	171	120	22
Kortsiktig gjeld	8 404	1	15	12
Langsiktig gjeld	23 722		15	13

Spesifikasjon av øvrige tilknyttede selskaper

2024	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
(tall i millioner kroner)		
Inngående balanse 01.01	7	7
Resultatandel	0	0
Utgående balanse per 31.12	7	7

2023	Øvrige tilknyttede selskaper	Sum
(tall i millioner kroner)		
Inngående balanse 01.01	7	7
Avhendet	-1	-1
Resultatandel	2	2
Utgående balanse per 31.12	7	7

2024	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	28
Resultat etter skatt	-2
Omløpsmidler	19
Anleggsmidler	6
Kortsiktig gjeld	4
Langsiktig gjeld	1

2023	Øvrige tilknyttede selskaper
(tall i millioner kroner)	
Driftsinntekter	44
Resultat etter skatt	2
Omløpsmidler	20
Anleggsmidler	5
Kortsiktig gjeld	4

Note 15 Andre tap/gevinster, netto finanskostnad

2024 (tall i millioner kroner)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	-19				-19
Rentefond	24				24
Renteswapper - lån	-59				-59
Sum andre (tap)/gevinster-netto	-54				-54
Rentekostnader			-906		-906
Andre finanskostnader				-3	-3
Sum finanskostnader			-906	-3	-909
Renteinntekter	48	82			130
Sum finansinntekter	48	82			130
Netto finanskostnad	48	82	-906	-3	-779

2023 (tall i millioner kroner)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler til amortisert kost	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Øvrige	Sum
Verdiendring aksjer	-16				-16
Rentefond	12				12
Renteswapper - lån	52				52
Sum andre (tap)/gevinster-netto	47				47
Rentekostnader			-774		-774
Andre finanskostnader				-9	-9
Sum finanskostnader			-774	-9	-784
Renteinntekter	20	205			225
Sum finansinntekter	20	205			225
Netto finanskostnad	20	205	-774	-9	-559

Note 16 Kundefordringer og andre fordringer

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Kundefordringer	776	420
Nedskrivning for tap på kundefordringer	-27	-17
Kundefordringer netto	750	403
Andre fordringer	1 194	1 468
Sum kundefordringer og andre fordringer	1 944	1 871

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

Per 31. desember 2024 var kundefordringer på 253 millioner kroner (2023: 154 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:

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Opptil 3 måneder	216	127
3 til 6 måneder	13	6
Over 6 måneder	25	21
Sum	253	154

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Per 01.01.	17	22
Fordringer som er avskrevne for tap i løpet av året	-26	-31
Nye avsetninger i løpet av året	36	25
Per 31.12.	27	17

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

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

Note 17 Driftskostnader

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Fremmede tjenester	514	487
Lokaler	150	136
Reparasjon og vedlikehold	657	542
Maskiner, inventar og transportmidler	294	278
Andre kostnader	205	241
Sum andre driftskostnader	1 820	1 683

(tall i tusen kroner)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	3 866	3 096
Andre attestasjonstjenester	869	392
Skatterådgivning	121	57
Andre rådgivningstjenester	447	338
Sum revisjonshonorar	5 303	3 881

Note 18 Skattekostnad

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Betalbar skatt	104	176
Utsatt skatt (Note 26)	132	255
Sum skattekostnad	236	431

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

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Resultat før skatt	2 349	4 036
Skatt beregnet med forventet gjennomsnittlig skattesats (22 %)	517	888
Resultat deleide selskap	-295	-480
Andre forhold	14	23
Skattekostnad	236	431
Gjennomsnittlig skattesats	10 %	11 %

Note 19 Finansielle instrumenter etter kategori

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

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2024				
Andre finansielle anleggsmidler	20	13	1 303	1 316
Kundefordringer og andre fordringer	16		1 944	1 944
Rentefond	21	767		767
Konter og kontantekvivalenter	23		1 453	1 453
Sum eiendeler		780	4 700	5 480

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2024				
Lån	25		17 420	17 420
Andre avsetninger for forpliktelser			163	163
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27		2 724	2 724
Leieforpliktelser	12		3 459	3 459
Derivater	21	3		3
Sum forpliktelser		3	23 766	23 769

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2023				
Andre finansielle anleggsmidler	20		1 012	1 012
Kundefordringer og andre fordringer	16		1 871	1 871
Derivater	21	56		56
Rentefond	21	1 525		1 525
Konter og kontantekvivalenter	23		1 351	1 351
Sum eiendeler		1 581	4 234	5 814

(tall i millioner kroner)	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 31.12.2023				
Lån	25		16 096	16 096
Andre avsetninger for forpliktelser			104	104
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27		2 947	2 947
Leieforpliktelser	12		3 666	3 666
Sum forpliktelser			22 814	22 814

Note 20 Andre finansielle anleggsmidler

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Pensjonsmidler	1 050	715
Andre fordringer	197	209
Investering i aksjer og andeler	69	89
Sum andre finansielle anleggsmidler	1 316	1 012

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 6 Nærstående parter.

Det langsiktige lånet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet ble også innløst i løpet av året 2023.

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Unoterte verdipapirer:		
- Egenkapitalinnskudd i KLP	45	48
- Øvrige aksjeposter	24	41
Sum	69	89

Investeringer i aksjer og andeler er notert i følgende valutaer:

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Norske kroner	69	89

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Balanseført verdi 01.01	89	104
Tilgang	0	1
Salg av aksjer	-1	
Nedskrivning	-19	-16
Balanseført verdi 31.12	69	89

Note 21 **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.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2024

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet				
Egenkapitalinstrumenter	19, 20	13		13
Rentefond			767	767
Sum		13	767	780
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet				
Derivater holdt for handelsformål			3	3
Sum			3	3

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31.12.2023

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet				
Rentefond			1 525	1 525
Derivater holdt for handelsformål			56	56
Sum			1 581	1 581

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2024

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	25		15 278	15 278
Sum			15 278	15 278

Tabellen under viser på hvilket nivå i virkelig verdi hierarkiet de instrumentene hvor det kun gir noteinformasjon om virkelig verdi befinner seg per 31.12.2023

(tall i millioner kroner)	Note	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Finansielle forpliktelser				
Lån	25		13 803	13 803
Sum			13 803	13 803

Verdsettelsesteknikker for instrumenter i nivå 2

Derivater og markedsbaserte rentefond

Virkelig verdi på rentebytteavtaler er innhentet fra handelsmotpartene og kontrollert mot forventende

neddiskonterte kontantstrømmer. Virkelig verdi på markedsbaserte rentefond er innhentet fra handelsmotpartene.

Lån

Selskapets lån er vurdert til amortisert kost i balansen. Virkelig verdi av selskapets lån er oppgitt i note 25. Virkelig verdi er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund og kontrollert mot forventende neddiskonterte kontantstrømmer.

Note 22 Varelager

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Lager av varer	263	208

Varebeholdningen i konsernet øker i hovedsak som følge av utbygging av fiberprosjekter i Eidsiva Fiberinvest. Fiberprosjektene skal videregisles til netteiere når de er ferdig utbygd, og utgjør 219 millioner kroner av totalt varebeholdning.

Note 23 Kontanter og kontantekvivalenter

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Kontanter og bankinnskudd med positive saldoer innenfor/utenfor konsernkonto	1 453	1 351
Sum kontanter og kontantekvivalenter i balansen	1 453	1 351

Garantistillelser er på 85 millioner kroner og består i hovedsak av garantistillelser for betaling av skattetrekk. 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. Kreditrisiko vurderes til å være lav.

Note 24 Aksjekapital og overkurs**Aksjekapitalen i Eidsiva Energi AS består av følgende:**

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31.12.2022	1 062	23 834	24 896
Per 31.12.2023	1 062	23 834	24 896
Per 31.12.2024	1 062	23 834	24 896

Eidsiva Energi AS har 3 aksjonærer per 31.12.2024. Selskapet har kun én aksjeklasse. Etter transaksjonen med Stange Energi 11. mai 2022, samlet 29 av 30 kommunale og fylkeskommunale eiere sitt eierskap i Innlandet Energi Holding AS. Hafslund Vekst AS og Åmot kommune er direkte eiere.

Hafslund Vekst AS er 100 prosent eid av Hafslundkonsernet.

Eierbegrensninger

Ingen skal - direkte eller indirekte - alene eller sammen med andre som han opptre 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.

	2024	2023
Utbetalt utbytte (tall i millioner kroner)	1 437	2 391
Utbetalt utbytte per aksje i kroner	2,03	3,38

I henhold til Aksjonæravtalen for Eidsiva Energi inngått ved transaksjonen med Hafslund i 2019, betales det ut kvartalsvise utbytter fra og med 2020. Utbytte utbetalt i 2024 består således

av utbetalt utbytte for regnskapsåret 2023 med 722 millioner kroner og utbytte for første og andre kvartal i 2024 med til sammen 715 millioner kroner.

Aksjonæroversikt i Eidsiva Energi AS per 31.12.2024:

	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund Vekst AS	353 903 211	50,0 %
Innlandet Energi Holding AS	349 793 832	49,4 %
Åmot kommune	4 109 379	0,6 %
Totalt antall aksjer (á kr. 1,50)	707 806 422	100,0 %

Note 25 Lån

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Langsiktige lån		
Banklån flytende rente	3 503	3 631
Obligasjonslån fast rente	9 250	8 150
Obligasjonslån flytende rente	3 150	2 500
Sum langsiktige lån	15 903	14 281
Kortsiktige lån		
Banklån flytende rente	128	1 151
Obligasjonslån fast rente	300	500
Obligasjonslån flytende rente	900	-
Øvrig kortsiktig gjeld	189	164
Sum kortsiktige lån	1 517	1 815
Sum lån	17 420	16 096

Avdragsprofil rentebærende lån:

År	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter	Sum
Millioner kroner	1 517	1 628	1 928	1 801	2 401	8 144	17 420

Første års avdrag langsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig gjeld.

Fra og med året 2022 og frem til 2026 har Eidsiva Energi avtaler som knytter bærekraftsmål opp mot to av selskapets trekkfasiliteter (på til sammen pålydende 3 000 millioner kroner). Bærekraftmålene er satt i form av KPI'er som årlig vil bli sammenlignet med avtalt målsetning og progresjon i låneavtalene. Basert på årlig måloppnåelse kan kredittmargin bli justert opp (step-up), ned (step-down) eller løpe med avtalt

margin. KPI'ene er knyttet til oppnåelse av målene for selskapets initiativer innenfor relativ reduksjon av Scope 1 og 2 utslipp (ingen økning), tilknytning av nye GWh i fjernvarme samt reduksjon i skadefrekvens for ansatte og leverandører.

I 2024 var Eidsiva Energi innenfor avtalt målsetning på to av tre kpi'er, noe som medfører at marginen løper videre på avtalt nivå.

Sertifikat- og obligasjonslån per 31.12.2024

Verdipapirnummer (tall i millioner kroner)	Børsticker	Type	Renteregulering	Forfall	Beløp
NO0010737109	EIEN15	Obligasjoner	Fast	27.05.2025	150
NO0010894637	EIEN33 ESG	Obligasjoner	Flytende	02.10.2025	900
NO0010751274	EIEN19	Obligasjoner	Fast	06.11.2025	150
NO0011204273	EIEN37 ESG	Obligasjoner	Fast	20.04.2026	500
NO0011204281	EIEN38 ESG	Obligasjoner	Flytende	20.04.2026	500
NO0010866619	EIEN28 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2026	500
NO0010874472	EIEN30	Obligasjoner	Flytende	12.02.2027	1 000
NO0010874480	EIEN31	Obligasjoner	Fast	12.08.2027	800
NO0011002610	EIEN35 ESG	Obligasjoner	Flytende	26.05.2028	900
NO0013261792	EIEN43 ESG	Obligasjoner	Flytende	21.06.2028	400
NO0013015362	EIEN41 ESG	Obligasjoner	Fast	15.09.2028	400
NO0010704414	EIEN11	Obligasjoner	Fast	26.02.2029	500
NO0010866627	EIEN29 ESG	Obligasjoner	Fast	22.10.2029	1 000
NO0010874498	EIEN32	Obligasjoner	Fast	12.02.2030	300
NO0010736580	EIEN16	Obligasjoner	Fast	11.06.2030	150
NO0010894645	EIEN34 ESG	Obligasjoner	Fast	02.10.2030	1 000
NO0011002628	EIEN36 ESG	Obligasjoner	Fast	26.05.2031	600
NO0013334219	EIEN45 ESG	Obligasjoner	Flytende	18.09.2031	350
NO0011204299	EIEN39 ESG	Obligasjoner	Fast	20.01.2032	1 000
NO0013261800	EIEN42 ESG	Obligasjoner	Fast	21.06.2033	1 000
NO0013015354	EIEN40 ESG	Obligasjoner	Fast	15.09.2033	600
NO0013334227	EIEN44 ESG	Obligasjoner	Fast	18.09.2034	900
Sum					13 600

Pålydende rente i prosent	2024	2023
Obligasjoner	3,90 %	3,56 %
Annen rentebærende gjeld	5,60 %	5,51 %
Totalt (inkludert renteswapper)	4,29 %	4,15 %

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,92 prosent (2,91 prosent per 31.12.2023).

Eidsiva sitt rammeverk for grønn finansiering, utløp i november 2024. Nytt rammeverk ble etablert i siste halvdel av 2024. Standard & Poors Global Ratings gav i januar 2025 det nye rammeverket hovedkarakteren Dark Green.

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Grønne obligasjoner og lån	13 618	11 711
Ordinære obligasjoner og lån	3 613	4 221
Sum rentebærende gjeld	17 231	15 932

Covenants

Eidsiva Energi har negativ pantsettelsesklauseul i alle sine låneavtaler, og forbud mot ekstern rentebærende gjeld i datterselskap utover et definert beløp. Eidsiva Energi skal videre sørge for at ingen konsernselskaper avgir garantier, kausjon, stiller sikkerhet eller pant utover definerte beløp. Eidsiva endret i juni 2024 lånevilkårene i alle obligasjonsavtaler, samt i kreditt- og bankavtaler slik at Eidsiva har større mulighet til å ha ekstern rentebærende gjeld i datterselskap samt stille sikkerhet og pant for gjeldsforpliktelser i datterselskap og morselskap. Etter endringen kan Eidsiva ha eksterne rentebærende gjeld i datterselskap på inntil 10% av konsolidert bokført balanse i alle låneavtaler og kredittfasiliteter, med unntak av de lengste banklånavtalene som har ramme på inntil 5% av konsolidert bokført balanse. Samme ramme gjelder for sikkerhet og pant for gjeldsforpliktelser i mor og datterselskap. De nye rammene på henholdsvis 10% og 5% gjelder for summen av ekstern rentebærende gjeld i datterselskaper og eventuell sikkerhet og pant i datter- og morselskap. Rammen var tidligere 300 millioner kroner i flertallet av låneavtalene og kredittfasilitetene. I praksis vil det være rammen på 5% av konsolidert bokført balanse som begrenser Eidsivas frihetsgrader.

Eidsiva har etablert en konsernpolicy for finansiering som skal forebygge at lånebetingelser ikke brytes. Konsernpolicyen har krav til at alle beslutninger vedrørende lån, sikkerheter, pant og kausjoner i datterselskaper skal håndteres av morselskapets sentrale enhet for finansiering. I alle prosesser knyttet til selskapstransaksjoner vurderes rentebærende gjeld, sikkerhet, pant og kausjoner i målselskapet før bud gis slik at vilkår i Eidsivas låneavtaler oppfylles etter overtakelse.

Eidsiva har overholdt alle betingelser knyttet til rentebærende gjeld i datterselskap samt krav til sikkerhet, pant, kausjon i datterselskap og morselskap i 2024.

I tillegg har banklån avtaler og kredittfasiliteter krav til verdijustert egenkapital på minst 35 prosent og 2/3 offentlig eierskap.

Kravet til 35% verdijustert egenkapital overvåkes kvartalsvis, og i alle balansefremskrivninger. En gang pr. kalenderår innhenter Eidsiva en ekstern uavhengig verddivurdering som bekrefter konsernets verdijusterte egenkapital, sist mai 2024. Siste eksterne uavhengige verddivurdering estimerte den verdijusterte egenkapitalen til 81%.

Kravet til 2/3 offentlig eierskap har vært oppfylt i 2024.

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Carve-out ramme (5 % av bokført verdi av balansen) - fra 2024	2 766	
Carve-out ramme (300 millioner kroner) - for 2023		300
Rentebærende gjeld i datter, sikkerhet, pant, kausjoner og garantier	-2	-24
Ikke benyttet carve-out ramme	2 764	276

Beregninger i tabellen over inkluderer samlet rentebærende gjeld, pant, sikkerhet og garantier.

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

(tall i millioner kroner)	Balanseført verdi		Virkelig verdi	
	2024	2023	2024	2023
Banklån	3 503	3 631	3 503	3 631
Obligasjonslån	12 400	10 650	11 775	10 172
Sum	15 903	14 281	15 278	13 803

Virkelig verdi av kortsiktige lån tilsvarer balanseført verdi ettersom effekt av diskontering ikke er vesentlig. Virkelig verdi av langsiktige lån er beregnet basert på innhentede ligningskurser fra Norges fondsmeglerforbund.

Per 31.12.2024 har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 4 000 millioner kroner (2023: 4 000 millioner kroner).

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Flytende rente:		
– Utløper etter mer enn ett år	6 653	6 131
Fast rente		
– Utløper etter mer enn ett år	9 250	8 150
Sum	15 903	14 281

Endringer i forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter:

(tall i millioner kroner)	2022	Tilgang	Avgang	Valuta- endring	Annet	2023
Langsiktige lån	13 947	1 000	-1 238	3	570	14 281
Kortsiktige lån ¹⁾	2 223	-2	-1		-570	1 651
Påløpte renter	139	25	0			164
Langsiktige leieforpliktelser	2 922	644	-107		-37	3 422
Kortsiktige leieforpliktelser	216	0	-9		37	245
Forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter	19 447					19 762

(tall i millioner kroner)	2023	Tilgang	Avgang	Valuta- endring	Annet	2024
Langsiktige lån	14 281	3 450	-2 151	0	322	15 903
Kortsiktige lån ¹⁾	1 651	1			-322	1 329
Påløpte renter	164	24				188
Langsiktige leieforpliktelser	3 422	123	-400		-35	3 179
Kortsiktige leieforpliktelser	245				35	280
Forpliktelser som oppstår fra finanseringsaktiviteter	19 762					20 879

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

Note 26 Utsatt skatt

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

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

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Utsatt skattefordel:		
– Utsatt skattefordel som reverseres om mer enn 12 måneder	94	19
– Utsatt skattefordel som reverseres innen 12 måneder	5	74
Sum utsatt skattefordel	98	92
Utsatt skatt:		
– Utsatt skatt som reverseres om mer enn 12 måneder	2 981	2 720
– Utsatt skatt som skal betales innen 12 måneder	1	1
Sum utsatt skatt	2 982	2 721
Netto utsatt skatt	2 884	2 629
Endring i balanseført utsatt skatt:		
Balanseført verdi 01.01.	2 629	2 362
Resultatført over OCI i perioden	63	6
Andre korreksjoner	15	2
Effekt AMS	0	3
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	44	0
Resultatført over ordinært resultat i perioden	132	255
Balanseført verdi 31.12.	2 884	2 629
herav:		
balanseført utsatt skattefordel	2	2
balanseført utsatt skatt	2 886	2 631

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

Utsatt skatt (tall i millioner kroner)	Driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Pensjonsforpliktelse	Derivater	Sum
31.12.2022	2 455	13		-14	0	2 454
Resultatført i perioden	122	-1		124	12	258
Reklassifiseringer				4		4
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0		6	0	6
Ført over egenkapital	0	0			0	0
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	0	0			0	0
31.12.2023	2 577	12		119	12	2 721
01.01.2024	2 577	12		119	12	2 721
Resultatført i perioden	170	-23		12	-12	148
Reklassifiseringer	0	0		0	0	0
Ført over utvidet resultat i perioden	0	0		63	0	63
Utsatt skatt fra oppkjøpt virksomhet	8	42		0	0	50
31.12.2024	2 755	32		195	1	2 982

Utsatt skattefordel (tall i millioner kroner)	Fordringer	Avsetning for forpliktelser	Pensjonsforpliktelse	Andre forskjeller	Sum
31.12.2022	-68	0	0	158	91
Resultatført i perioden	71	5	0	-74	1
Ført over utvidet resultat i perioden		0	0	0	0
Ført mot egenkapital, IFRS 16		0	0	0	0
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet		0	0	0	0
31.12.2023	3	5	0	84	92
01.01.2024	3	5	0	84	92
Resultatført i perioden	2	-3	0	17	16
Reklassifiseringer	0	0	0	-15	-15
Ført mot egenkapital, IFRS 16	0	0	0	0	0
Utsatt skatt fra avhendet virksomhet	0	0	0	0	0
Utsatt skattefordel fra oppkjøpt virksomhet	0	0	0	6	6
31.12.2024	5	2	0	92	98

Utsatt skatt er beregnet med ordinær skattesats på 22 %.

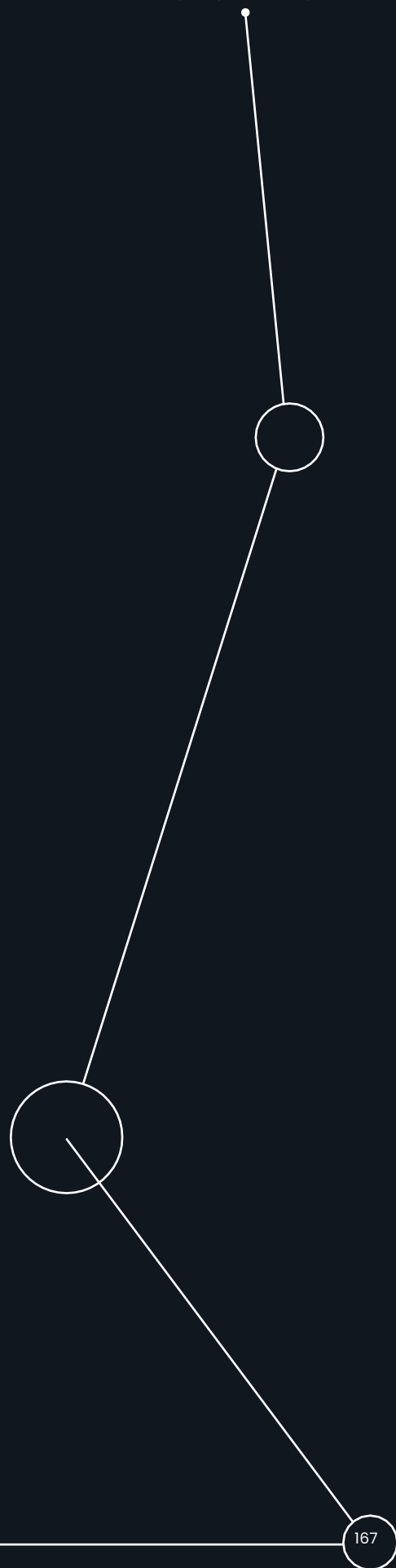
Note 27 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Leverandørgjeld	556	685
Offentlige avgifter og trekk	1 224	1 093
Skyldige feriepenge og lønnsavsetninger	152	166
Øvrige påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	792	1 003
Sum	2 724	2 947

Eidsiva.

Eidsiva Energi AS

Resultatregnskap	168
Balanse.....	169
Kontantstrømoppstilling	172
Noter.....	173



Resultatregnskap Eidsiva Energi AS

(tall i millioner kroner)	Note	2024	2023
Driftsinntekter	2	207	141
Lønnskostnader	3, 4	-136	-117
Av-og nedskrivinger	5, 6	-28	-16
Andre (tap)/gevinster - netto	7	-35	63
Annen driftskostnad	2, 3	-171	-126
Sum driftskostnader		-371	-197
Driftsresultat		-164	-56
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskaper	8	0	535
Inntekt fra investering i tilknyttet/felleskontrollert virksomhet	8	992	720
Renteinntekt fra selskap i samme konsern		913	885
Annen renteinntekt		67	30
Andre finansinntekter	9	1	36
Andre rentekostnader		-798	-687
Andre finanskostnader	9	-56	-131
Netto finansposter		1120	1390
Resultat før skattekostnad		956	1334
Skattekostnad på ordinært resultat	9	-15	-48
Resultat etter skatt		941	1286
Årsresultat		941	1286
Disponering av årsresultat:			
Utbetalt og avsatt utbytte		1300	2161
Overført til/fra annen egenkapital		-359	-875
Sum disponert		941	1286
Utvidet resultat			
Årsresultat		941	1286
Estimatavvik pensjon etter skatt	4	25	-11
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultatet		25	-11
Årets totalresultat		966	1276

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2024	31.12.2023
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	9	5	2
Sum immaterielle eiendeler		5	2
Varige driftsmidler	5	50	44
Bruksretteiendel	6	319	327
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	8	21 086	20 774
Investeringer i aksjer og andeler	8, 10, 11	15 460	15 473
Langsiktig fordring konsernselskap	2, 10	15 010	15 310
Andre langsiktige fordringer	10	175	144
Sum finansielle anleggsmidler		51 730	51 701
Sum anleggsmidler		52 104	52 073
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	2, 10	1	4
Andre fordringer	2, 10	410	909
Sum fordringer		411	914
Derivater	10, 11	0	56
Finansielle omløpsmidler	10, 11	767	1 525
Bankinnskudd	10, 12	1 363	1 190
Sum omløpsmidler		2 541	3 685
Sum eiendeler		54 645	55 758

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	31.12.2024	31.12.2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 062	1 062
Overkurs		23 834	23 834
Sum innskutt egenkapital		24 896	24 896
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 690	11 023
Sum opptjent egenkapital		10 690	11 023
Sum egenkapital	13	35 585	35 919
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	4	71	75
Derivater	10, 11	3	0
Sum avsetning for forpliktelser		74	75
Langsiktig leieforpliktelse	6	293	302
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	10, 14, 15	12 400	10 650
Gjeld til kredittinstitusjoner	10, 14, 15	3 503	3 631
Sum annen langsiktig gjeld		15 903	14 281
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktige lån	2, 10, 14, 15	1 516	1 815
Kortsiktig leieforpliktelser	6	28	27
Leverandørgjeld	10	18	43
Betalbar skatt	9	9	12
Skyldig konsernbidrag		68	10
Skyldig utbytte		585	722
Skyldig offentlige trekk og avgifter		10	8
Annen kortsiktig gjeld	2, 10	555	2 543
Sum kortsiktig gjeld		2 790	5 180
Sum gjeld		19 059	19 839
Sum egenkapital og gjeld		54 645	55 758

Hamar, 11. april 2025
Styret i Eidsiva Energi AS

_____	_____	_____
Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Styrets nestleder	Øystein Løseth
_____	_____	_____
Berit Sande	Anita Hager	Toril Benum
_____	_____	_____
Martin Lutnæs	Sidsel Trætteberg	John Renngård
_____	_____	_____
Per Luneborg		Henning Olsen Konsernsjef

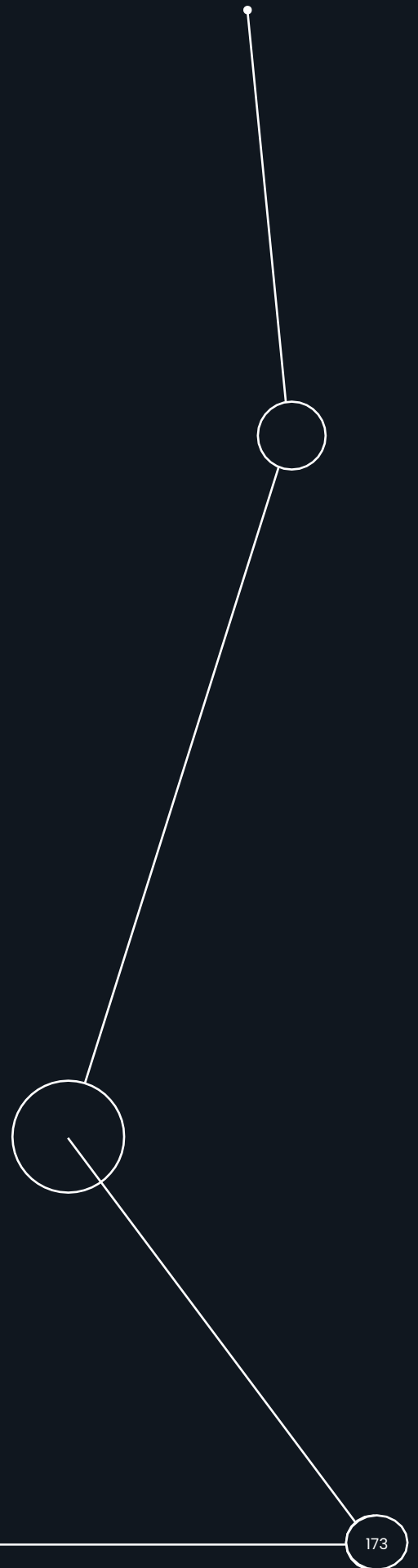
Årsrapporten for 2024 er signert elektronisk ved bruk av en sikker digital signatur.

Kontantstrømoppstilling

(tall i millioner kroner)	Note	2024	2023
Kontantstrømmer fra driften:			
Resultat før skattekostnad		956	1 334
Justeringer for:			
- Ordinære av- og nedskrivninger	5, 6	28	16
- Tap/gevinst ved avgang driftsmidler		1	3
- Tap/gevinst ved avgang aksjer	8	1	0
- Regnskapsmessig inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet virksomhet	8	-992	-1 255
- Verdiendring finansielle eiendeler og forpliktelser		35	-63
- Nedskrivning av aksjer og andeler		54	124
- Endring i pensjonsforpliktelse ført over ordinært resultat		-3	-19
- Endring agiotap/gevinst ikke realisert		1	3
Endring i kundefordringer og leverandører		-22	27
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-12	-154
Betalte skatter		-13	0
A: Netto kontantstrømmer fra driften		34	17
Likvider tilført/brukt på investeringer:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	5	-16	-32
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		0	-16
Utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap		932	718
Endret konsernfordring ved konsernkonto		-553	0
Innbetalinger på langsiktige fordringer		1	2 057
Innbetaling ved salg av rentefond		5 829	0
Utbetaling ved kjøp av rentefond		-5 000	-1 500
Utbetalinger på konserninterne lånefordringer		0	-210
Innbetaling på konserninterne lånefordringer		0	1 800
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		1 194	2 817
Likvider tilført/brukt på finansiering:			
Opptak av ny langsiktig gjeld og kassekreditt	14	3 450	1 000
Endret finansiering av andre konsernselskap ved konsernkonto		-1 430	-547
Avdrag leieforpliktelser		-13	-12
Avdrag på langsiktig lån og andre forpliktelser	14	-2 151	-1 222
Innbetaling av konsernbidrag		535	163
Utbetaling av konsernbidrag		-10	-190
Utbetalt utbytte		-1 437	-2 391
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-1 056	-3 199
A+B+C: Netto likviditetsendring i året		173	-365
Kontanter og kontantekvivalenter per 01.01		1 190	1 555
Kontanter og kontantekvivalenter per 31.12		1 363	1 190
Betalingsmidler 31.12		1 363	1 190
Ubenyttet revolverende kreditt		3 500	3 500
Ubenyttet trekkrettighet på kassekreditt		500	500

Eidsiva.

Noter til regnskapet for Eidsiva Energi AS



Note 1 Regnskapsprinsipper

Eidsiva Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Vangsveien 71, 2307 Hamar.

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

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 11. april 2025.

Eidsiva Energi AS inngår i konsernet Eidsiva Energi. Konsernregnskapet til Eidsiva Energi er utarbeidet i henhold til IFRS Accounting Standards® som godkjent 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. Foreslått utbytte fra styret klassifiseres som gjeld på balansedagen.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet.

Ingen av de vedtatte, men ikke obligatoriske standardene eller endringene i standardene er forventet å gi vesentlig påvirkning på selskapets regnskap. Ingen av de nylig utgitte fortolkningene fra IFRS fortolkingskomite (IFRIC) er forventet å endre selskapets regnskapsprinsipper vesentlig.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

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

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

1.3 Bruk av estimat i utarbeidelsen av årsregnskapet

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig avskrivninger på

varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser og derivater. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over 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.

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

(a) Salg av tjenester

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

(b) Renteinntekter

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

(c) Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres i det året utbyttet/konsernbidraget avsettes i datterselskapet. En utdeling kan medføre behov for å gjennomføre en verdifallstest.

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

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

1.6 Varige driftsmidler

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

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

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

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

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

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

1.7 Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

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

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

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

1.8 Finansielle eiendeler

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre målekategorier: virkelig verdi med verdiendringer 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.

Selskapet har renteswapper og plasseringer i markedsbaserte rentefond som måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

1.9 Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer finansielle forpliktelser til amortisert kost. 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 balanseførte til amortisert kost

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

1.11 Kundeordringer

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

1.12 Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

Kontantstrømpoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode.

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

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

Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til livsforsikringsselskap, med unntak av noen få usikrede ordninger. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet, levealdersjustering og lønn. Ved full opptjening yter selskapet en pensjon lik 66 % av sluttlønn, men hensyntatt levealdersjustering.

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.

Selskapet innførte innskuddspensjon for alle nyansatte fra 1. juli 2016 og lukket den ytelsesbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

1.15 Leverandørgjeld

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. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

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

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

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

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

1.17 Andre avsetninger

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

1.18 Leieavtaler

Selskapet har inngått leieavtaler om leie av kontorlokaler og kjøretøy. Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale og gjør en vurdering av om leieavtalen inneholder leiekomponenter som kan separeres.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale med faste eller indeksbaserte leiebetalinger, innregner selskapet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel.

Leiebetalinger for kortsiktige leieavtaler eller hvor den underliggende eiendelen er av lav verdi innregnes som en kostnad lineært over leieperioden.

Selskapet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige

perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

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

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

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

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

Leieforpliktelser og bruksrettseiendeler presenteres på egne linjer i balanseoppstilling.

Bruksrettseiendelene avskrives lineært over forventet brukstid. Forventet brukstid er fra iverksettelsestidspunktet frem til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelens utnyttbare levetid.

Selskapet anvender IAS 38 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksrettseiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap.

Note 2 Nærstående parter

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

Det vises til note 7 i konsernregnskapet som spesifiserer selskap og virksomheter som inngår i konsernet som datterselskaper, tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet.

a) Transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Salg av varer og tjenester		
Til øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	166	122
Til øvrige konsernselskap (leieinntekter)	34	13
Til tilknyttede selskap (administrative tjenester)	6	6
Sum	206	141

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

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Kjøp av varer og tjenester		
Fra øvrige konsernselskap (administrative tjenester)	3	4
Fra øvrige konsernselskap (leiekostnader)	0	0
Fra tilknyttede selskap (varekjøp)	0	0
Sum	3	4

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

b) Ytelser til ledende personer

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

c) Balanseposter knyttet til transaksjoner med nærstående parter

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Langsiktige fordringer		
Langsiktige fordringer på øvrige konsernselskap inngående balanse	15 310	16 900
Innfridd lån i løpet av året	-300	-1 802
Opptak nytt lån i løpet av året	0	212
Beregnete renter	896	885
Mottatte renter	-896	-885
Endring i påløpte ikke betalte renter	0	0
Sum utgående balanse	15 010	15 310

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

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Kortsiktige fordringer på øvrige konsernselskap		
Kortsiktige fordringer (kundefordringer)	258	282
Kortsiktige fordringer (konsernbidrag og utbytte)	0	535
Kortsiktige fordringer (konsernkonto bank)	0	0
Kortsiktige fordringer (mellomregning)	0	0
Sum	258	817
Kortsiktig gjeld til øvrige konsernselskap		
Kortsiktig gjeld (konsernkonto bank)	538	2 519
Annen kortsiktig gjeld (mellomregning)	1	0
Annen kortsiktig gjeld (konsernbidrag)	68	10
Sum	607	2 529

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

Note 3 Lønnskostnader, årsverk, godtgjørelse mm.

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Lønninger	97	81
Arbeidsgiveravgift	18	15
Pensjonskostnader (note 4)	13	14
Andre ytelser	8	8
Sum lønnskostnader	136	117
Antall årsverk	101	87

Revisor - spesifikasjon av honorar

(tall i tusen kroner)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	1 008	712
Andre attestasjonstjenester	666	244
Skatterådgivning	11	0
Andre rådgivningstjenester	319	298
Sum	2 004	1 254

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

Note 4 Pensjonskostnader og –forpliktelser

Ansatte i selskapet har avtale om offentlig tjenestepensjonsordning etter tariffavtale. Fra 1. januar 2016 har alle nyansatte blitt tilknyttet en innskuddspensjonsordning. Fra 01. juli 2016 valgte en andel av selskapets daværende ansatte frivillig overgang til innskuddsordningen. I 2021 ble det gjort vedtak om en overflytting av alle ansatte født etter 1. januar 1963 fra offentlig tjenestepensjon til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2021. Per 1. januar 2025 er det 96 aktive i innskuddspensjonsordningen.

I samband med vedtaket om overflytting av ansatte til innskuddspensjon, ble det i 2021 etablert en AFP-privat for årskullene 1963, 1964 og 1965 som risikerer å miste sin tidligere AFP-rettighet etter ytelsesordningen. Dette gjelder 3 ansatte per 1. januar 2025.

I tillegg eksisterer det en offentlig tjenestepensjonsordning der det gjenstår 5 aktive i alder 60–70 år, som sikrer den

pensjonsberettigede 66 % av sluttlønn ved 30 års opptjening, men hensyntatt justering av levealder. Pensjonsalder er 67 år. Ordningen omfatter alders-, uføre og ektefelle/barnepensjon. Ytelsesordningen omfatter pr 1. januar 2025 259 med oppsatte rettigheter og 209 pensjonister. Ved måling av påløpte forpliktelser per 31.12.2024 er det benyttet dødelighetstabell K2013BE som tar utgangspunkt i analyser av dødelighet i livsforsikringsbestanden i Norge med framskrivning, Planendring for AFP livsvarig antas innført i 2025 og medfører for mange en betydelig økning i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse for 2025. Det gjenstår å få på plass regelverk for fordeling av finansieringen. Før et nytt avtaleverk er på plass anses det som vanskelig å måle effekten av planendringen pålitelig, og veiledningen fra Norsk Regnskapsstiftelse legger til grunn at regnskapsføringen av planendringen kan utsettes fram til nytt avtaleverk knyttet til fordeling av finansieringen er på plass.

Spesifikasjon av årets pensjonskostnad

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1	5
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	12	11
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-11	-10
Netto pensjonskostnad	3	6
Omkostninger	0	0
Arbeidsgiveravgift	0	1
Pensjonskostnad ytelsesordningen	4	7
Innskuddspensjon, inkl. arbeidsgiveravgift	10	7
Årets pensjonskostnad	13	14
Estimatavvik pensjoner før skatt ført over utvidet resultat	-33	14
Årets pensjonskostnad i totalresultatet for ytelses- og innskuddsordningen	-19	27

Spesifikasjon av netto pensjonsforpliktelse i balansen

(tall i millioner kroner)	31.12.24	31.12.23
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	354	368
Pensjonsmidler 31.12	-338	-321
Netto pensjonsforpliktelse	15	47
Arbeidsgiveravgift	2	7
Balanseført netto pensjonsforpliktelse	18	53

(tall i millioner kroner)	2024	2023	Akkumulert 2024
Årets estimatavvik før skatt, ført mot egenkapitalen	-33	14	-19

Økonomiske forutsetninger

	01.01.2025	01.01.2024	01.01.2023
Diskonteringsrente	4,0 %	3,4 %	3,2 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,0 %	3,4 %	3,2 %
Forventet lønnsregulering	4,0 %	3,8 %	3,8 %
Forventet G-regulering	3,8 %	3,5 %	3,5 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	3,0 %	2,9 %	2,8 %

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 5 Varige driftsmidler

(tall i millioner kroner)	Hytter, påkost, kunst etc.	Inventar, utstyr	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Varige driftsmidler				
Anskaffelseskost per 01.01.	7	24	32	64
Tilgang driftsmidler	0	38	-23	16
Avgang/utrangert driftsmidler	-1	0	0	-1
Anskaffelseskost 31.12.	7	62	10	78
Akk. avskrivninger 31.12.	0	-27	0	-28
Bokført verdi per 31.12.	6	34	10	50
Årets avskrivninger	0	-8	0	-8
Avskrivningssats	0%- 8,3%	8,3-33%		
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært		

Note 6 Leieavtaler

Avtalene som vesentlig påvirker regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteiendeler i henhold til standarden er avtaler om kontorlokale og kjøretøy.

Eidsiva Energi inngikk i 2021 en avtale med Utstillingsplassen om et nytt kontorbygg. Det nye kontorbygget, Drivkrafthuset, ble ferdigstilt i slutten av 2023 og økte Eidsiva Energis leieforpliktelser betydelig. Leieavtalen er på 12,5 år med 5*5 års opsjon på forlengelse av avtalen.

(tall i millioner kroner)	Bruksretteiendel
Per 1. januar 2023	
Anskaffelseskost	52
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-42
Balanseført verdi 01.01.23	10
Regnskapsåret 2023	
Balanseført verdi 01.01.23	10
Tilgang	329
Årets avskrivninger	-12
Avgang akkumulerte avskrivninger	1
Balanseført verdi 31.12.23	327
Per 31. desember 2023	
Anskaffelseskost	379
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-53
Balanseført verdi 31.12.23	327
Regnskapsåret 2024	
Balanseført verdi 01.01.24	327
Tilgang	12
Årets avskrivninger	-20
Balanseført verdi 31.12.24	319
Per 31. desember 2024	
Anskaffelseskost	392
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-73
Balanseført verdi 31.12.24	319

Bruksrett gjelder leie av lokaler, samt noen få kjøretøy.

Leieforpliktelse	2024	2023
(tall i millioner kroner)		
År 0-1	29	28
År 2-5	114	113
Mer enn 5 år	315	339
Sum	458	480
Diskonterings-effekt	-137	-151
Nåverdi av leiebetalinger	321	329

Nåverdifordeling		
(tall i millioner kroner)	2024	2023
År 0-1	28	28
År 2-5	99	98
Mer enn 5 år	193	204
Sum	321	329

Note 7 Resultatopplysning for finansielle derivater og andre kontrakter

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Verdiendring rentefond	24	12
Verdiendring rentesikringer	-59	52
Sum verdiendring på finansielle derivater og kontrakter	-35	63

Note 8 Aksjer og andeler

	Forretnings- kontor	Aksje- kapital i mkr	Antall aksjer	På- lydende	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen i mkr
Investering i datterselskap						
Elvia AS	Hamar	150	1	150 150 000	100,0 %	16 298
Eidsiva Vekst AS	Hamar	201	201 000	1 000	100,0 %	238
Eidsiva Bioenergi AS	Gjøvik	225	225 060	1 001	100,0 %	2 080
Eidsiva Digital AS ¹⁾	Lillehammer	177	176 503 000	1	90,1 %	766
Eidsiva Fiberinvest AS	Lillehammer	101	4 800 000	21	100,0 %	1 685
Elsikkerhet Norge AS	Hamar	1	500	1 000	76,0 %	19
Heggvinn Utvikling AS	Hamar	1	300	100	60,0 %	0
Vardal Utvikling AS	Hamar	0	300	100	100,0 %	0
Sum						21 086

¹⁾ Tidligere Eidsiva Bredbånd AS

Aksjene i Eidsiva Vekst AS er i 2024 skrevet ned med 39 millioner kroner.

Aksjene i Eidsiva Vekst AS og Elsikkerhet Norge AS er i 2023 nedskrevet med henholdsvis 25 millioner kroner og 59,6 millioner kroner.

(tall i millioner kroner)	Forretningskontor	Egenkapital 2024	Årsresultat 2024	Eierandel og stemme-andel	Verdi i balansen
Investering i tilknyttet selskap					
Hafslund Kraft AS ¹⁾	Oslo	13 450	3 243	43,5 %	15 347
Hafslund Invest AS	Oslo	206	-36	35,0 %	72
Celtic Norse AS	Steinkjer	0	0	33,3 %	0
Sum					15 419

¹⁾ Tidligere Hafslund Eco Vannkraft AS

Aksjene i Hafslund Invest AS er i 2024 skrevet ned med 12,5 millioner kroner. Celtic Norse AS er avvirket i 2025 og aksjene er nedskrevet med 750 000 kroner til 0 kr pr 31.12.24.

Investeringer i aksjer og andeler					
Egenkapitaltilskudd KLP					41
Sum					41
Sum investering i tilknyttede selskap og andre aksjer og andeler					
					15 460

Inntekt fra investering i tilknyttede/felleskontrollerte selskaper (tall i millioner kroner)	Verdi i resultatet
Inntektsført utbytte fra Hafslund Kraft AS	992
Sum	992

Note 9 Skatt

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt	9	12
Skatt på avgitt konsernbidrag	15	3
Endring utsatt skatt	-10	33
For lite (-mye) avsatt skatt forrige år	1	0
Sum skattekostnad	15	48
Beregning av årets skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	956	1 334
Permanente forskjeller	-891	-1 116
Endring i midlertidige forskjeller	14	-139
Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller	33	-14
Avgitt konsernbidrag	-68	-10
Skattepliktig inntekt i resultatet	43	56
Skattepliktig inntekt	43	56
Betalbar skatteprosent	22 %	22 %
Betalbar inntektsskatt av årets resultat	9	12

Oversikt over midlertidige forskjeller

(tall i millioner kroner)	2024	2023	Endring
Driftsmidler	-4	-7	-2
Fordringer	0	-42	-42
Gevinst- og tapskonto	0	1	1
Derivater og agio	2	53	51
Pensjonsforpliktelser	-18	-53	-36
Andre avsetninger	-2	-3	-1
Sum midlertidige forskjeller i balansen	-22	-50	-28
Fusjonsfordring	0	42	42
Sum grunnlag utsatt skattefordel i balansen	-22	-8	14
Skattesats	22 %	22 %	
Beregnet utsatt skattefordel i balansen	-5	-2	
Utsatt skattefordel i balansen	-5	-2	3

Avstemning av skattekostnad og beregnet skatt på årsresultatet

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Resultat før skatt * skattesats	210	293
Regnskapsført skattekostnad	15	48
Differanse	195	245

Forklaring på differanse:

(tall i millioner kroner)	2024	2023
For mye (lite) beregnet skatt forrige år	1	0
Permanente forskjeller * skattesats	-196	-246
Sum	-195	-246

Note 10 Balanseopplysning for finansielle instrumenter etter kategori

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

Per 31.12.2024

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		15 010	15 010
Annen langsiktig fordring		175	175
Investeringer i aksjer og andeler		15 460	15 460
Kundefordringer og andre fordringer		411	411
Rentefond	767		767
Bankinnskudd		1 363	1 363
Sum	767	32 418	33 185

Forpliktelseser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelseser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelseser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		12 400	12 400
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 503	3 503
Øvrig langsiktig gjeld		364	364
Kortsiktig lån		1 516	1 516
Utbytte		585	585
Skyldig offentlig trekk og avgifter		10	10
Derivater	3		3
Leverandørgjeld		18	18
Annen kortsiktig gjeld		661	661
Sum	3	19 057	19 059

Per 31.12.2023

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Langsiktig fordring konsernselskap		15 310	15 310
Annen langsiktig fordring		144	144
Investeringer i aksjer og andeler		15 473	15 473
Kundefordringer og andre fordringer		914	914
Derivater	56		56
Rentefond	1 525		1 525
Bankinnskudd		1 190	1 190
Sum	1 581	33 031	34 612

Forpliktelser (tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Obligasjonslån		10 650	10 650
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 631	3 631
Øvrig langsiktig gjeld		377	377
Kortsiktig lån		1 815	1 815
Utbytte		722	722
Skyldig offentlig trekk og avgifter		8	8
Leverandørgjeld		43	43
Annen kortsiktig gjeld		2 593	2 593
Sum		19 839	19 839

Note 11 Vurdering av virkelig verdi finansielle instrumenter

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

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

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

Metoder som brukes til å verdsette finansielle instrumenter inkluderer:

Markedsbaserte rentefond

Virkelig verdi på markedsbaserte rentefond er hentet inn fra handelsmotparter.

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 2024:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Eiendeler			
Rentefond		767	767
Sum eiendeler		767	767
Forpliktelser			
Derivater		3	3
Sum forpliktelser		3	3

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2023:

(tall i millioner kroner)	Nivå 1	Nivå 2	Sum
Eiendeler			
Rentefond		1 525	1 525

Derivater	56	56
Sum eiendeler	1 581	1 581

Note 12 Bankinnskudd - bundne midler

Det er opprettet en konserngaranti for betaling av skattetrekk. Garantien er på 80 millioner kroner.

Note 13 Egenkapital

(tall i millioner kroner)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2023	1 062	23 834	11 023	35 919
Årets resultat			941	941
Utvidet resultat			25	25
Avsatt utbytte			-1 300	-1 300
Egenkapital 31.12.2024	1 062	23 834	10 690	35 585

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

Note 14 Lån

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Langsiktig lån		
Obligasjonslån	12 400	9 450
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 503	4 831
Sum langsiktig gjeld	15 903	14 281
Kortsiktig lån		
Neste års avdrag på langsiktig gjeld	1 328	1 651
Påløpte renter	188	164
Sum kortsiktige lån	1 516	1 815
Sum lån	17 419	16 096

Sertifikat- og obligasjonslån med fast rente har en gjennomsnittlig kupongrente på 2,92 prosent (2,91 prosent per 31.12.2023).

Eidsiva sitt rammeverk for grønn finansiering, utløp i november 2024. Nytt rammeverk ble etablert i siste halvdel av 2024. Standard & Poors Global Ratings gav i januar 2025 det nye rammeverket hovedkarakteren Dark Green.

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Carve-out ramme (5 % av bokført verdi av balansen) - fra 2024	2 766	
Carve-out ramme (300 millioner kroner) - for 2023		300
Rentebærende gjeld i datter, sikkerhet, pant, kausjoner og garantier	-2	-24
Ikke benyttet carve-out ramme	2 764	276

Beregninger i denne tabellen inkluderer samlet rentebærende gjeld, pant, sikkerhet og garantier.

Avdragsprofil rentebærende gjeld

År	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter	Sum
Millioner kroner	1 516	1 628	1 928	1 801	2 401	8 144	17 419

Note 15 Pantstillelser og garantier

(tall i millioner kroner)	2024	2023
Gjeld sikret ved negativ pantsettelseserklæring	17 419	16 096

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 3,5 milliarder kroner. Selskapet har avgitt negativ pantsettelseserklæring for disse forhold.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2024 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.
- 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.
- Årsberetningen er utarbeidet i samsvar med standarder for bærekraftrapportering som er fastsatt i medhold av regnskapsloven § 2-6 og i samsvar med regler fastsatt i medhold av taksonomiforordningen artikkel 8 nr. 4.

Hamar, 11. april 2025
Styret i Eidsiva Energi AS

_____	_____	_____
Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Styrets nestleder	Øystein Løseth
_____	_____	_____
Berit Sande	Anita Hager	Toril Benum
_____	_____	_____
Martin Lutnæs	Sidsel Trætteberg	John Renngård
_____		_____
Per Luneborg		Henning Olsen Konsernsjef

Årsrapporten for 2024 er signert elektronisk ved bruk av en sikker digital signatur.

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidsiva Energi AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

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

Vi har vært revisor for Eidsiva Energi AS sammenhengende i 4 år fra valget på generalforsamlingen den 6. mai 2021 for regnskapsåret 2021.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2024. 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.

Konsernets virksomhet har i hovedsak vært uendret sammenlignet med fjoråret. *Anskaffelse av nettanlegg* har samme karakteristika og risikoer i år som i fjor, og har følgelig vært et viktig fokusområde også i 2024.

PricewaterhouseCoopers AS, Vangsvegen 71, 2317 Hamar, Postboks 102, 2301 Hamar

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

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap

Sentrale forhold ved revisjonen

Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen

Anskaffelse av nettanlegg

Eidsiva Energi gjennomfører utbygging, vedlikehold og oppgradering av nettanlegg i vesentlig omfang. Nettanlegg har pr 31. desember 2024 en balanseført verdi på MNOK 20 083. Balanseført verdi på tilhørende anlegg under utførelse utgjør MNOK 2 342.

For anskaffelser er det skjønsmessige vurderinger knyttet til hvorvidt de skal aktiveres eller kostnadsføres, regnskaps- og skattemessig. For anlegg under utførelse er det skjønsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av ferdigstillestidspunktet, og dermed tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler.

Videre er det ved ferdigstillestidspunktet skjønsmessige vurderinger knyttet til fastsettelse av forventet levetid.

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

Vi fokuserte på anskaffelse av nettanlegg på grunn av anskaffelsens vesentlige størrelse, graden av skjønn som ledelsen må utøve og vurderingenes påvirkning på tillatt inntekt. Ledelsen har forklart hvordan skjønn benyttes i note 3 og 11 til konsernregnskapet.

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Vi gjennomgikk Eidsivas retningslinjer og prosess for anskaffelser av nettanlegg, og vurderte utforming og implementering av kontroller knyttet til prosessen. Vi testet om sentrale deler av implementert internkontroll, herunder nøkkelkontroller knyttet til oppfølging av anskaffelser, fungerte gjennom året. Vi avdekket ikke avvik av betydning.

Vi innhentet for et utvalg aktiveringer sentral underdokumentasjon og gjennomførte møter og diskusjoner med nøkkelpersoner for å utfordre ledelsens skjønsmessige vurderinger knyttet til:

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

Vi fant at underlagsdokumentasjon harmonerte med ledelsens vurderinger og at fastsettelse av tidspunkt for overføring av prosjekter fra anlegg under utførelse til varige driftsmidler, forventet levetid og kostnadsføring og aktivering var gjort konsekvent fra sak til sak.

Vi kontrollerte om og fant at informasjonen i notene vedrørende nettanlegg tilfredsstiller kravene i regnskapsreglene.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om foretaksstyring.

Vår uttalelse om at årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, dekker ikke bærekraftsrapporten, hvor det avgis en separat attestasjonsuttalelse.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent 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 utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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 ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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 tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget 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 iverksatte tiltak for å eliminere trusler eller iverksatte forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse 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 revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Eidsiva Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn Eidsivaenergi-2024-12-31-NO/EN.zip i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

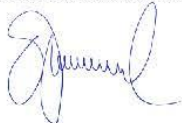
Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

For beskrivelse av revisors oppgaver og plikter ved attestasjonen av ESEF-rapporteringen, vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Hamar, 11. april 2025

PricewaterhouseCoopers AS



Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

Til generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS

Uavhengig bærekraftsrevisors attestasjonsuttalelse med moderat sikkerhet

Konklusjon med moderat sikkerhet

Vi har utført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet for den konsoliderte bærekraftsrapporteringen til Eidsiva Energi AS («selskapet») inkludert i seksjon Bærekraftsrapport i årsberetningen («bærekraftsrapporten»), per 31. desember 2024 og for året avsluttet per denne datoen.

Basert på handlingene vi har utført og bevis vi har innhentet, har vi ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at bærekraftsrapporten ikke, i det alt vesentlige, er utarbeidet i samsvar med § 2-3 i regnskapsloven, inkludert:

- samsvar med de europeiske standardene for bærekraftsrapportering (ESRS), herunder at prosessen som selskapet har gjennomført for å identifisere den rapporterte informasjonen («Prosessen») er i samsvar med beskrivelsen i i avsnittet "IRO-1 Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter" i kapittel 1. ESRS 2 Generell informasjon, og
- at opplysningene i avsnittet "Taksonomirapport" i kapittel 2. Klima og miljø i bærekraftsrapporten er i samsvar med kravene i artikkel 8 i EU-forordning 2020/852 («taksonomiforordningen»).

Grunnlaget for konklusjonen

Vi utførte vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet i samsvar med den internasjonale standarden for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 (revidert) – Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon («ISAE 3000 (revidert)») fra International Auditing and Assurance Standards Board.

Innhentede bevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon. Våre oppgaver og plikter i henhold til denne standarden er beskrevet nedenfor under *Bærekraftsrevisors oppgaver og plikter*.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi har overholdt kravene til uavhengighet og øvrige etiske forpliktelser i relevante lover og forskrifter i Norge og i International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), som er basert på grunnleggende prinsipper om integritet, objektivitet, profesjonell kompetanse og aktsomhet, konfidensialitet og profesjonell adferd.

Revisjonsforetaket anvender den internasjonale standarden for kvalitetsstyring (ISQM 1) som krever at revisjonsforetaket utformer, implementerer og drifter et system for kvalitetsstyring, inkludert retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, profesjonsstandarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Andre forhold

Sammenligningstallene som inngår i bærekraftsrapporten har ikke vært gjenstand for et attestasjonsoppdrag. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon.

Ansvar for bærekraftsrapporten

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for å utforme og implementere en prosess for å identifisere informasjonen som er rapportert i bærekraftsrapporten i samsvar med ESRS, og for å opplyse om denne Prosessen i i avsnittet "IRO-1 Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter" i kapittel 1. ESRS 2 Generell informasjon i bærekraftsrapporten. Dette ansvaret inkluderer å:

- forstå konteksten der konsernets aktiviteter og forretningsmessige forbindelser foregår, og å opparbeide en forståelse av dets berørte interessenter,
- identifisere de faktiske og potensielle påvirkningene (både negative og positive) knyttet til bærekraftsforhold, så vel som risikoer og muligheter som påvirker, eller som med rimelighet kan forventes å påvirke, konsernets finansielle stilling, finansielle resultater, kontantstrømmer, tilgang til finansiering eller kapitalkostnad på kort, mellomlang eller lang sikt,
- vurdere vesentligheten av de identifiserte påvirkningene, risikoene og mulighetene knyttet til bærekraftsforhold ved å velge og anvende hensiktsmessige terskler, og
- ta forutsetninger som er rimelige etter omstendighetene.

Ledelsen er også ansvarlig for å utarbeide bærekraftsrapporten, i samsvar med regnskapsloven § 2-3, inkludert:

- samsvar med ESRS, og
- å utarbeide opplysningene i avsnittet "Taksonomirapport" i kapittel 2. Klima og miljø i bærekraftsrapporten, i samsvar med taksonomiforordningen,
- å utforme, gjennomføre og opprettholde slik intern kontroll som ledelsen finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av en bærekraftsrapport som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og
- å velge og anvende hensiktsmessige metoder for bærekraftsrapportering, og ta forutsetninger og utarbeide estimater som er rimelige etter omstendighetene.

Iboende begrensninger ved utarbeidelse av bærekraftsrapporten

Ved rapportering av fremtidsrettet informasjon i samsvar med ESRS, kreves det at ledelsen utarbeider den fremtidsrettede informasjonen på grunnlag av angitte forutsetninger om hendelser som kan oppstå i fremtiden og mulige fremtidige tiltak fra konsernet. Faktiske utfall vil sannsynligvis avvike ettersom fremtidige hendelser ofte ikke inntreffer som forventet.

Bærekraftsrevisors oppgaver og plikter

Vårt ansvar er å planlegge og utføre attestasjonsoppdraget for å oppnå moderat sikkerhet for at bærekraftsrapporten ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en uttalelse med moderat sikkerhet som inneholder vår konklusjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil og er å anse som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke beslutningene som treffes av brukere på grunnlag av bærekraftsrapporten som helhet.

Som del av et oppdrag med moderat sikkerhet i samsvar med ISAE 3000 (revidert) utøver vi profesjonelt skjønn og opprettholder profesjonell skepsis under hele oppdraget.

Våre oppgaver og plikter med hensyn til Prosessen for bærekraftsrapporten inkluderer å

- oppnå forståelse av Prosessen, men ikke for å avgi en konklusjon om effektiviteten av Prosessen, inkludert utfallet av Prosessen,
- vurdere om den identifiserte informasjonen adresserer de relevante opplysningskravene i ESRS, og
- utforme og utføre handlinger for å evaluere om Prosessen er i samsvar med selskapets beskrivelse av Prosessen, som opplyst om i i avsnittet "IRO-1 Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter" i kapittel 1. ESRS 2 Generell informasjon.

Våre andre oppgaver og plikter med hensyn til bærekraftsrapporten inkluderer:

- å identifisere hvor vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter eller utilsiktede feil sannsynligvis kan forekomme, og
- å utforme og utføre handlinger rettet mot opplysninger i bærekraftsrapporten der det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme. Risikoen for ikke å avdekke vesentlig feilinformasjon som skyldes misligheter er høyere enn risikoen for ikke å avdekke vesentlig feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, ettersom misligheter kan innebære fordekt samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.

Sammendrag av utført arbeid

Et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet innebærer å utføre handlinger for å innhente bevis om bærekraftsrapporten. Handlingene ved et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet varierer i type og tidspunkt fra handlingene ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet, og de er også av et mindre omfang enn handlingene ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som er oppnådd ved et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet, betydelig lavere enn sikkerheten som ville ha vært oppnådd ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet.

Typen, tidspunktet for og omfanget av valgte handlinger er gjenstand for profesjonelt skjønn, inkludert identifiseringen av opplysninger der det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme i bærekraftsrapporten, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil.

Ved gjennomføring av vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet har vi, med hensyn til Prosessen,

- opparbeidet oss en forståelse av Prosessen ved å
 - foreta forespørsler for å forstå kildene til informasjonen som er brukt av ledelsen (f.eks. involvering av interessenter, forretningsplaner og strategidokumenter), og
 - gjennomgå selskapets interne dokumentasjon av Prosessen, og
- vurdert om bevis, innhentet gjennom våre handlinger rettet mot Prosessen som er implementert av selskapet, er i samsvar med beskrivelsen av Prosessen i i avsnittet "IRO-1 Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter" i kapittel 1. ESRS 2 Generell informasjon.

Ved gjennomføring av vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet har vi, med hensyn til bærekraftsrapporten,

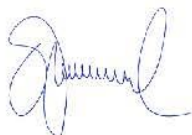
- opparbeidet oss en forståelse av konsernets rapporteringsprosesser som er relevante for utarbeidelsen av bærekraftsrapporten, ved å
 - opparbeide en forståelse av konsernets kontrollmiljø, prosesser, kontrollaktiviteter og informasjonssystemer som er relevante for utarbeidelsen av bærekraftsrapporten, men

ikke med formål om å gi en konklusjon om effektiviteten av konsernets interne kontroll, og

- opparbeidet oss en forståelse av konsernets risikovurderingsprosess,
- vurdert om informasjonen identifisert gjennom Prosessen er inkludert i bærekraftsrapporten,
- vurdert om strukturen og presentasjonen i bærekraftsrapporten er i samsvar med ESRS,
- rettet forespørslers til relevante personer på utvalgte opplysninger i bærekraftsrapporten,
- utført substanshandlinger på utvalgte opplysninger i bærekraftsrapporten,
- sammenlignet opplysninger i bærekraftsrapporten mot tilsvarende opplysninger i regnskapet og andre deler av årsberetningen, når det er aktuelt,
- vurdert metodene, forutsetningene og dataene for utarbeidelse av estimater og fremtidsrettet informasjon,
- opparbeidet oss en forståelse av selskapets prosess for å identifisere økonomiske aktiviteter som er omfattet av og forenlige med taksonomiforordningen, og de tilhørende opplysningene i bærekraftsrapporten,
- vurdert om informasjon om økonomiske aktiviteter som er omfattet av og forenlige med taksonomiforordningen, er inkludert i bærekraftsrapporten, og
- rettet forespørslers til relevante personer og utført substanshandlinger på utvalgte opplysninger etter taksonomien inkludert i bærekraftsrapporten.

Hamar, 11. april 2025

PricewaterhouseCoopers AS



Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor - Bærekraftsrevisor

Alternative resultatmål

Resultat		2024	2023
Driftsresultat	mkr	3 128	4 593
Avskrivninger	mkr	1 600	1 685
EBITDA	mkr	4 728	6 277
EBITDA	mkr	4 728	6 277
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	-181	-491
Verdiendringer rentesikringer	mkr	59	-52
Urealiserte verdiendringer i Hafslund Kraft	mkr	-167	-861
EBITDA korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer	mkr	4 439	4 874
EBITDA		4 728	6 277
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	-181	-491
Verdiendringer rentesikringer	mkr	59	-52
Resultatandel fra Hafslund Kraft inkludert i EBITDA	mkr	-1 362	-2 130
EBITDA korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer uten HEV-andel	mkr	3 244	3 605
Driftsresultat	mkr	3 128	4 593
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	-181	-491
Verdiendringer rentesikringer	mkr	59	-52
Urealiserte verdiendringer i Hafslund Kraft	mkr	-167	-861
Driftsresultat korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer	mkr	2 839	3 190
Årsresultat	mkr	2 113	3 605
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia etter skatt	mkr	141	383
Verdiendringer rentesikringer etter skatt	mkr	-46	40
Urealiserte verdiendringer i Hafslund Kraft etter skatt	mkr	167	861
Årssultat korrigert for mer/mindreinntekt og verdiendringer	mkr	1 851	2 321
Kapitalforhold		2024	2023
EBITDA	mkr	4 728	6 277
Driftsinntekter	mkr	10 136	9 622
EBITDA-margin	%	47	65

Resultat før skatt	mkr	2 349	4 036
Rentekostnad	mkr	-906	-774
Gjennomsnittlig totalkapital	mkr	54 230	52 013
Totalkapitalrentabilitet	%	6,0	9,2
Resultat etter skatt	mkr	2 113	3 605
Gjennomsnittlig egenkapital	mkr	27 881	26 707
Egenkapitalrentabilitet	%	7,6	13,5
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	15 903	14 281
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 517	1 815
Leieforpliktelse IFRS 16	mkr	3 459	3 666
Egenkapital	mkr	28 355	27 407
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	-1 050	-715
Rentefond	mkr	-767	-1 525
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	-1 453	-1 351
Sysselsatt kapital	mkr	45 963	43 580
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital	mkr	44 771	42 968
Driftsresultat underliggende	mkr	2 839	3 190
ROACE underliggende	%	6,3	7,4
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	15 903	14 281
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 517	1 815
Leieforpliktelse IFRS 16	mkr	3 459	3 666
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	-1 050	-715
Rentefond	mkr	-767	-1 525
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	-1 453	-1 351
Netto rentebærende gjeld	mkr	17 608	16 172
EBITDA	mkr	4 728	6 277
Netto finansposter	mkr	-779	-559
Betalbar skatt	mkr	88	167
FFO		3 861	5 551
FFO/Netto rentebærende gjeld		21,9	34,3
FFO	mkr	3 861	5 551
Investeringer	mkr	-3 632	-2 878
FOCF		228	2 673

Eidsiva.

FOCF/Netto rentebærende gjeld		1,3	16,5
EBITDA	mkr	4 728	6 277
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,7	2,6
Rentekostnader	mkr	-906	-774
EBITDA/rentekostnader		5,2	8,1
Rentekostnader	mkr	-906	-774
FFO/rentekostnader		4,3	7,2

Eidsiva.

Postboks 4100
2307 Hamar

eidsiva.no