

ENERGI

Innhold

Hovedtall	4
Konsernledelsen	8
Konsernstruktur	9
Her er Å Energi	10
Visjon, oppdrag, strategi og verdier	12
Virksomhetsbeskrivelse	16
Konsernsjefens side	19

Eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring NUES	22
Helhetlig risikostyring	32

Årsberetning

Årsberetning	40
Konsernstyret	52
Erklæring i henhold til verdipapirhandellovens § 5-5	53

Å Energi konsern

Resultatregnskap	58
Totalresultat	59
Balanse	60
Kontantstrømoppstilling	62
Egenkapitaloppstilling	63
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	64
Noter	72

Å Energi AS

Resultatregnskap	124
Balanse	125
Kontantstrømoppstilling	126
Regnskapsprinsipper	127
Noter	130
Revisjonsberetning	142
Alternative resultatmål	148

Bærekraft

Introduksjon	154
Klima og miljø	180
Sosiale forhold	224
Forretningsadferd	244

Samfunns- og verdiskapingsregnskap	250
TCFD-indeks	251

Vedlegg

Vedlegg A: Om rapporten	252
Vedlegg B: ESRS Indeks	253

Hovedtall

	Def.	2023	2022*	2021	2020	2019
FRA RESULTATREGNSKAPET						
Driftsinntekter	mill. kr	36 654	35 763	20 625	8 204	13 185
EBITDA	1 mill. kr	13 743	2 553	4 622	2 583	3 033
Driftsresultat	mill. kr	12 602	1 793	3 858	1 857	2 330
Resultat før skatt	mill. kr	12 041	1 685	4 101	1 694	2 211
Årsresultat (majoritetens andel)	mill. kr	5 373	166	2 062	1 909	1 122
FRA BALANSEN						
Totalkapital	mill. kr	61 521	73 524	33 074	24 888	23 021
Egenkapital	mill. kr	24 255	20 604	7 369	5 569	4 082
Rentebærende gjeld	mill. kr	13 389	10 912	9 030	10 937	10 758
Sysselsatt kapital	2 mill. kr	37 644	31 516	16 399	16 506	14 840
Frie likviditetsreserver	3 mill. kr	3 854	6 407	4 927	5 332	3 018
Netto rentebærende gjeld	4 mill. kr	13 294	6 497	6 603	10 605	10 740
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder	mill. kr	5 790	3 158	1 284	2 000	2 372
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	mill. kr	95	4 415	1 407	332	18
UNDERLIGGENDE RESULTAT						
Driftsinntekter, underliggende	5 mill. kr	31 337	40 258	21 576	7 191	12 329
EBITDA, underliggende	mill. kr	8 427	7 049	5 574	1 570	2 178
Driftsresultat, underliggende	1 mill. kr	7 388	6 289	4 810	844	1 475
Resultat før skatt, underliggende	1 mill. kr	7 003	6 036	4 582	628	1 202
Årsresultat (majoritetens andel), underliggende	mill. kr	2 506	1 515	1 923	489	340
KONTANTSTRØM						
Netto kontantstrøm fra driften	mill. kr	-1 952	4 027	5 389	1 569	502
Betalt utbytte	mill. kr	1 961	755	325	615	592
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	767	550	484	562	551
Nyinvesteringer	mill. kr	829	498	730	700	801
Kjøp av aksjer/andeler og kapitalutvidelser	mill. kr	1 045	352	61	55	41

* Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Glitre Energi fra og med desember og i balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

Hovedtall

BALANSE	2023	2022	2021
Egenkapital	24 255	20 604	7 369
Rentebærende gjeld	13 389	10 912	9 030
Sysselsatt kapital	37 644	31 516	16 399
Totalkapital	61 521	73 524	33 074

	Def.	2023	2022*	2021	2020	2019
NØKKELTALL UNDERLIGGENDE RESULTAT						
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	6 %	21,5	26,2	29,2	6,2	10,9
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	7 %	8,1	7,1	12,7	4,5	4,1
Egenkapitalavkastning etter skatt	8 %	11,1	10,8	29,7	10,8	9,3
Egenkapitalandel	9 %	39,4	28,0	22,3	22,4	17,7

VANNKRAFT						
EBITDA	mill. kr	5 999	5 744	5 060	836	1 701
Faktisk produksjon	10 GWh	10 755	6 153	8 880	8 112	7 288
Normalårsproduksjon	10 GWh	11 300	11 300	8 700	8 700	8 300
Magasinbeholdning pr. 31.12.	GWh	4 337	4 222	2 700	4 914	3 724
Magasinkapasitet	GWh	6 301	6 301	5 321	5 321	5 321
Gjennomsnittlig spotpris NO2	øre/kWh	91,0	212,0	76,0	9,8	38,7
Oppnådd kraftpris	øre/kWh	68,5	108,3	80,1	18,9	32,8
Produksjonskostnad / kWh	øre/kWh	12,7	11,3	10,6	9,5	9,2

NETT						
EBITDA	mill. kr	1059	775	370	578	362
Antall nettkunder	1 000	325	313	210	207	205
Levert energi	GWh	7 463	5 140	5 689	5 347	5 547
Nettkapital (NVE-kapital)	11 mill. kr	9 065	8 762	5 993	5 510	5 275
KILE kostnad	12 mill. kr	96	77	61	50	48

NORDISK KRAFTSALG						
EBITDA	mill. kr	1 565	476	119	125	98
EBITDA margin	%	8,0	1,6	1,0	3,0	1,5
Strømsalg	GWh	28 311	23 025	21 925	18 244	17 060

Hovedtall

Def.	2023	2022*	2021	2020	2019	
MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET						
Antall faste og midlertidige ansatte pr. 31.12	1 512	1 368	935	925	1 020	
Antall faste og midlertidige årsverk pr. 31.12	1 468	1 322	907	881	987	
Sykefravær	%	3,9	3,5	2,8	2,7	3,1
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer		2,8	4,0	2,2	3,4	1,8

* Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Glitre Energi fra og med desember og i balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

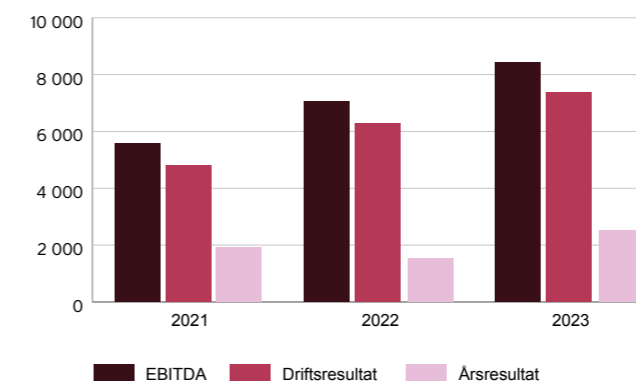
Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. Egenkapital + rentebærende gjeld
3. Bankinnskudd, kortsiktige renteplasseringer, samt ubenyttede kredittrammer. Eksklusive bundne midler.
4. Rentebærende gjeld - frie likvider
5. Underliggende resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andel i virksomhet og kalkulatoriske endringer knyttet til beregning av negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Se egen detaljert beskrivelse av alternative resultatmål på side 112.
6. (Underliggende driftsresultat + finansinntekter)/ Gj.snittlig sysselsatt kapital
7. (Underliggende årsresultat + rentekostnader etter skatt)/Gj.snittlig sysselsatt kapital
8. Underliggende årsresultat/Gj.snittlig egenkapital
9. Egenkapital/totalkapital
10. Alle produksjonstall er etter pumping og tap.
11. Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Fastsatt av NVE.
12. Justering av inntektsrammen for ikke levert energi

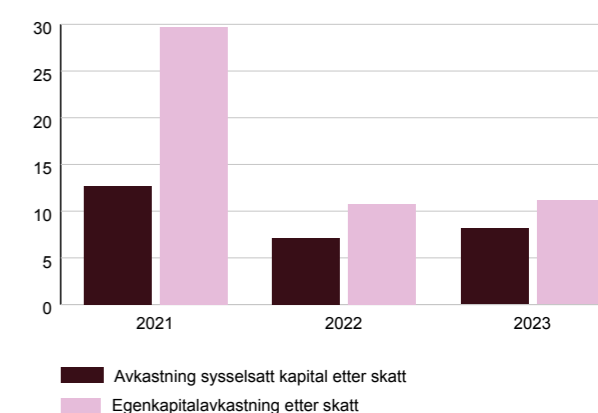
Hovedtall

Underliggende resultat

Mill. kr



%



Konsernledelsen



Steffen Syvertsen
Konsernsjef



Margit Unander
Konserndirektør Mennesker og kommunikasjon



Håkon Levy
Konserndirektør Finans og virksomhetsstyring



Ingvill Heskestad Mykland
Konserndirektør Teknologi, innovasjon og sikkerhet



Pernille Kring Gulowsen
Konserndirektør Drift og bærekraft



Jan Erik Eldor
Konserndirektør Vannkraft



Anders Gaudestad
Konserndirektør Fornybar forvaltning



Tore Morten Wetterhus
Konserndirektør Nett

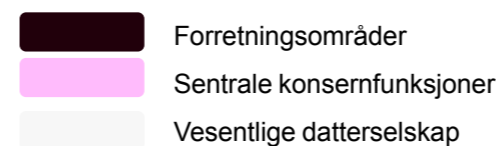
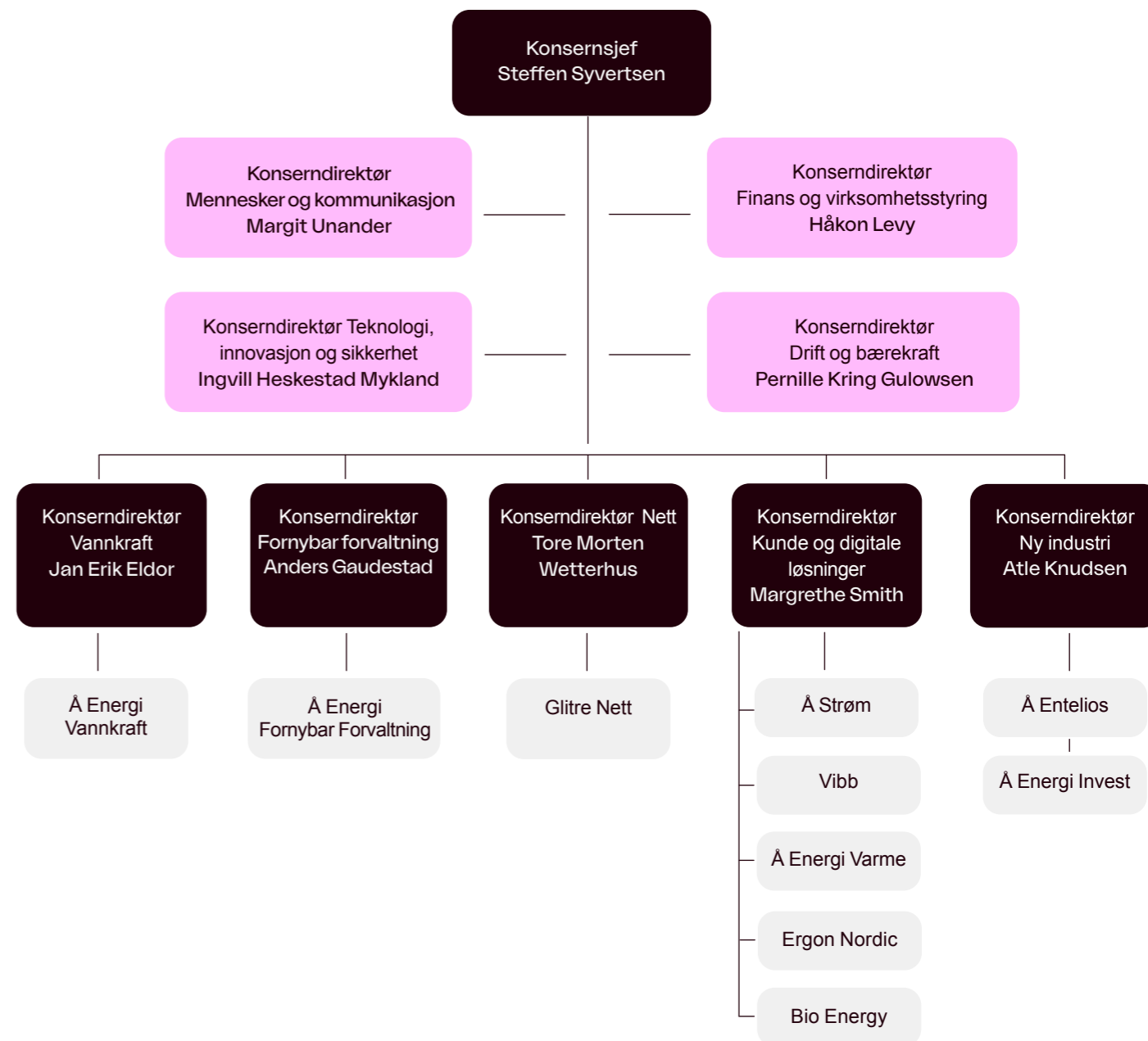


Margrethe Smith
Konserndirektør Kunde og digitale løsninger

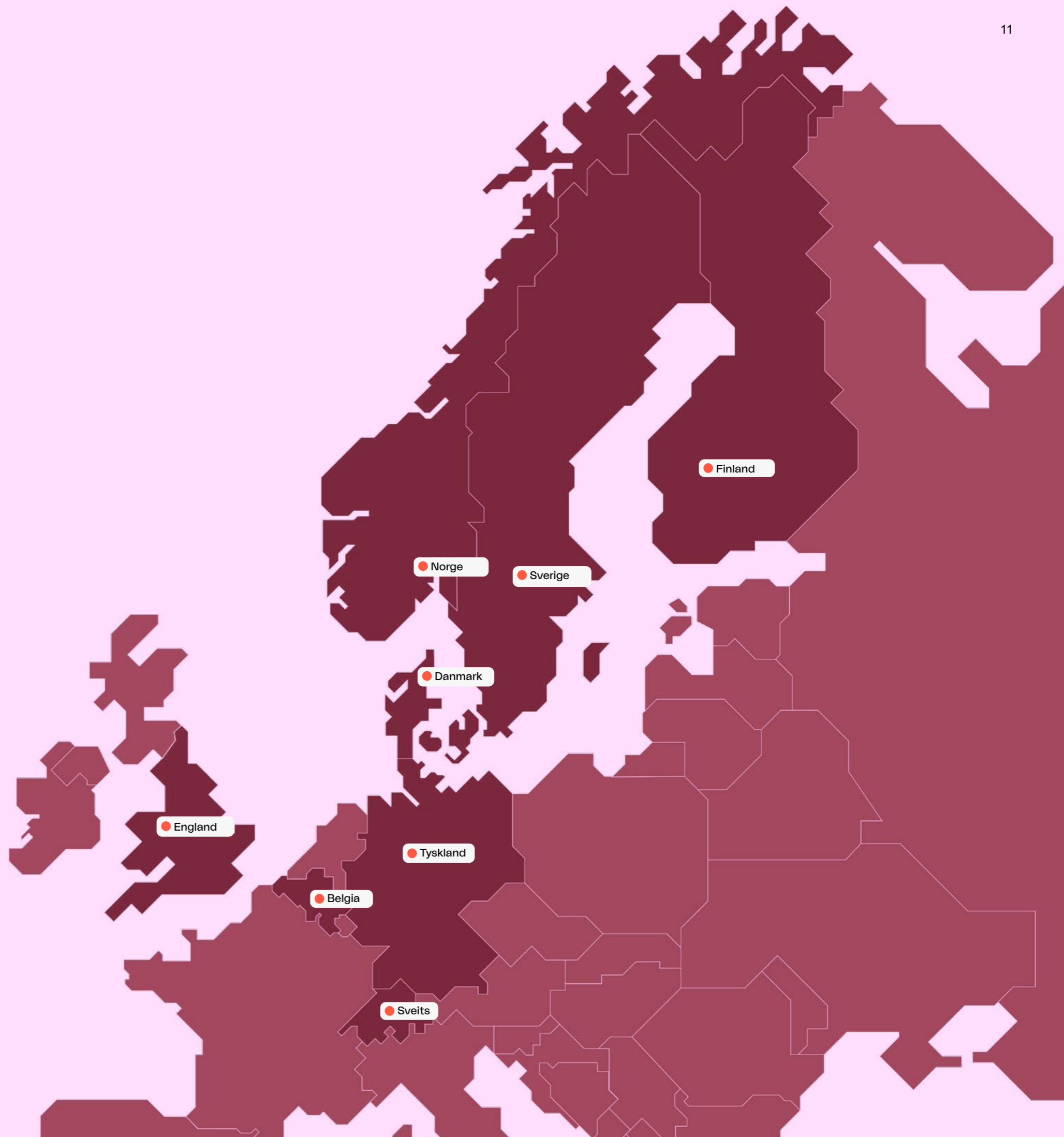


Atle Knudsen
Konserndirektør Ny industri

Konsernstruktur



Her er Å Energi



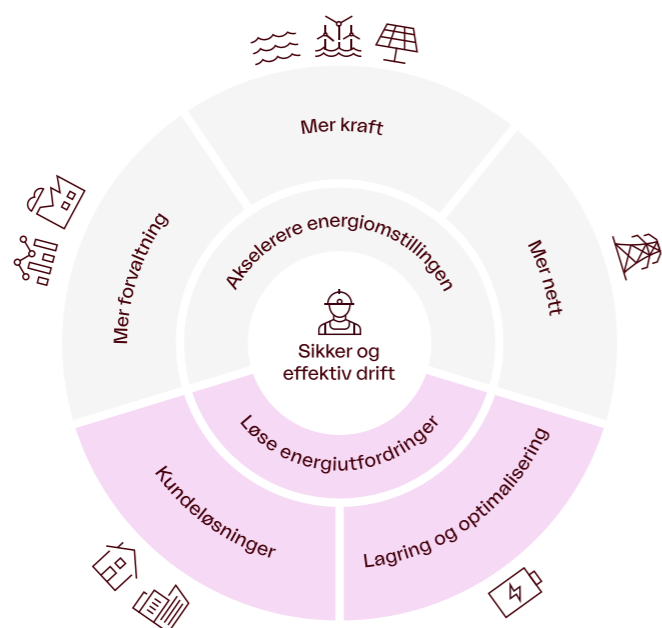
Visjonen vår:

**Å gi kraft til en
fornybar fremtid**

Oppdraget vårt:

**Sammen løser vi samfunnets
energiutfordringer**

Strategien vår:



Mer fornybar kraft

Vi skal søke etter, og realisere, ny lønnsom kraftproduksjon gjennom utvikling av prosjekter innen flere fornybarteknologier, herunder vannkraft, solkraft, bioenergi og vindkraft til havs.

Mer nett

Kraftnettet er navet i utviklingen av et sikkert, ressurseffektivt og bærekraftig kraftsystem. Aktiv utvikling og effektiv forvaltning av kraftnettet innen våre konsesjonsområder er en sentral samfunnsoppgave for oss.

Mer forvaltning

Vi har sterke kraftforvaltnings- og markedsmiljøer og skal

videreutvikle denne posisjonen ved å søke lønnsomme investeringer og eksponeringer i nye produkter og markeder i Norden og Europa.

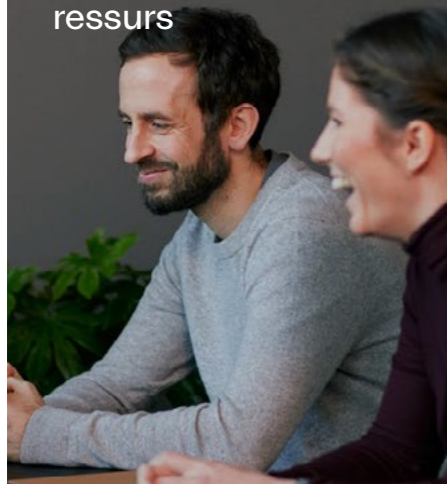
Kundeløsninger

Vi har sterke, etablerte posisjoner i privat- og bedriftsmarkedet som åpner for mer kompetansebaserte tjenester og bredere tilbud til våre kunder, alene og i partnerskap med andre.

Lagring og optimalisering

Vi skal vi ta en tydelig og ledende rolle i omlegging av energisystemet ved å ta lønnsomme posisjoner innenfor ny effekt, energilagring, systemløsninger og sektorkobling.

Menneskene er vår viktigste ressurs



Vi skal være en bærekraftig og ansvarlig virksomhet



Vi skal være en digital og innovativ virksomhet



Verdiene våre:

Vi har tre verdier som peker på hva som er grunnleggende verdifullt for oss. De gir retning, skaper engasjement og skaper følelse av tilhørighet.

Å gå foran

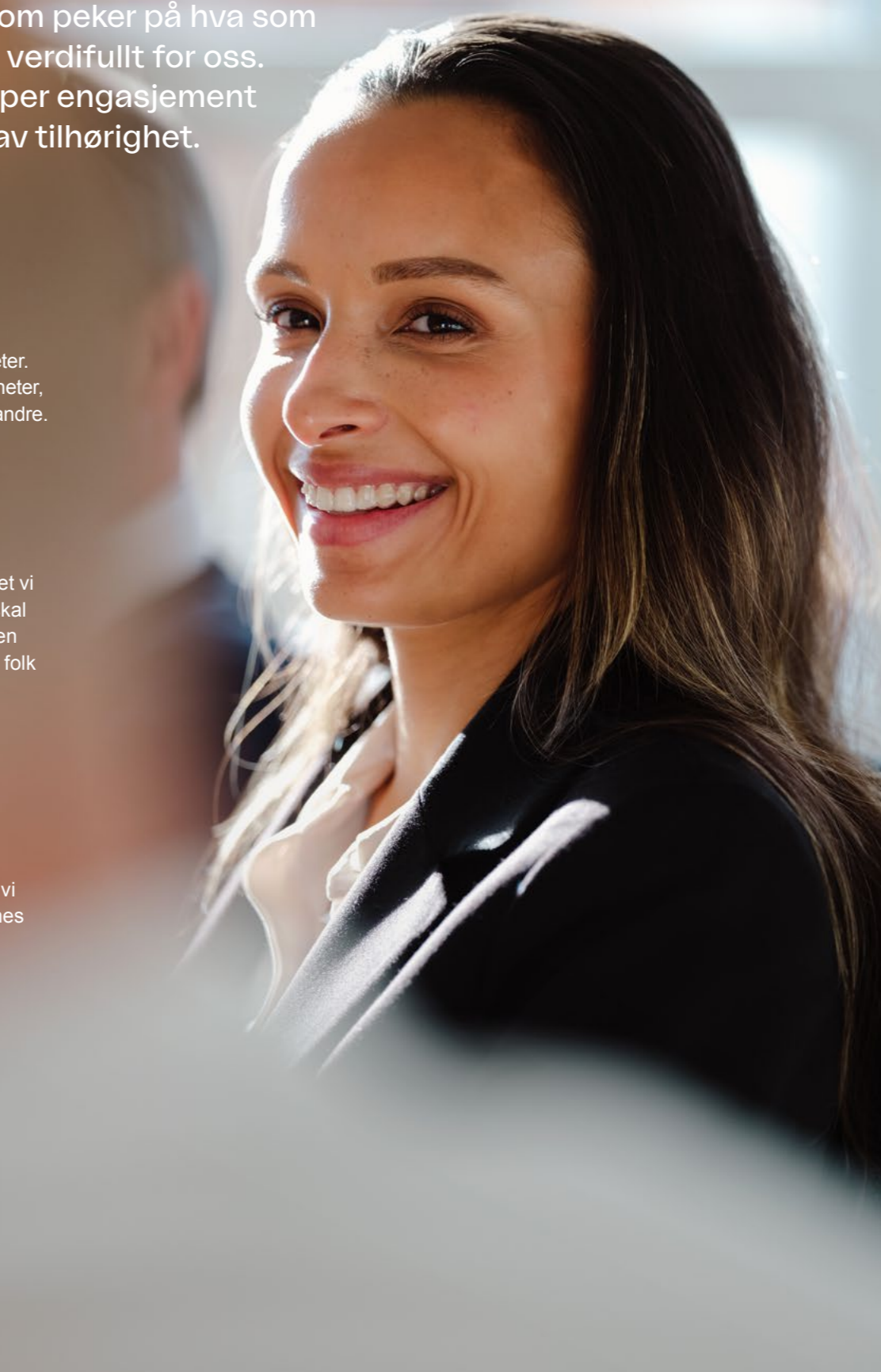
Med **driv** og **nysgjerrighet** utfordrer vi etablerte sannheter. Vi leter alltid etter nye muligheter, mens vi lyser veien opp for andre.

Å ta ansvar

Vi er **modige** og **ærlige**. Det vi gjør, gjør vi ordentlig. Det skal tåle tidens tann og hele tiden forbedres – til det beste for folk og fremtid.

Å spille på lag

I Å er det rom for alle. Med **åpenhet** og **raushet** løfter vi hverandre frem. Derfor finnes det ikke jeg i Å, bare vi.



Virksomhetsbeskrivelse

Å Energi er organisert i fem forretningsområder som gjenspeiler konsernets virksomhet og verdikjede: vannkraft, nett, fornybar forvaltning, kunde og digitale løsninger og ny industri, og et morselskap med fellesfunksjoner. Konsernets forretningsområder og fellesfunksjoner i morselskapet blir ledet av konserndirektører som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Morselskap med konsernfunksjoner
Å Energi AS består av sentrale fellesfunksjoner, som har følgende inndeling, fagansvar og ansvarsområder;

- Finans og virksomhetsstyring - økonomistyring/controlling, finans, treasury, skatt, kapitalallokering/porteføljestyling, risikostyring og m&a (strategiske oppkjøp og sammenslåinger).
- Mennesker og kommunikasjon – rammevilkår, kommunikasjon, merkevare og organisasjon og HR.
- Drift og bærekraft – fellesfunksjoner, lønn, innkjøp, regnskap, legal/compliance, kvalitet, dokumentasjon, eiendom og bærekraft.
- Teknologi, innovasjon og sikkerhet – infrastruktur/drift, sikkerhet og beredskap, prosjekt og innovasjon.

Vannkraft

Forretningsområdet Vannkraft har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg.

Den største verdidriveren for vannkraftvirksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanleggene, nyttbart volum gjennom konsesjonsvilkår og ny produksjon gjennom reinvesteringer og nye konsesjoner. Virksomheten drives gjennom selskapet Å Energi Vannkraft AS. Forretningsområdet inkluderer også

filialer i Sverige, Sveits og Tyskland.

Nett

Forretningsområdet Nett opererer som monopolist, og skal ivareta samfunnsansvaret knyttet til forsyningsplikt av elektrisk energi. Inntektsrammen settes av myndighetene, så det er effektiv drift kombinert med god forvaltning av strømmettet, som er forretningsområdets verdidrivere.

Energiloven setter krav til hvordan et energikonsern kan organiseres når det eier et nettselskap. Disse forhold er ivarettatt i organisasjonsstrukturen, ved at nettselskapets daglige drift og utvikling/utbygging av nettet styres gjennom tildelegning av rammer og oppfølging av disse.

Virksomheten drives gjennom selskapet Glitre Nett AS, og har ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnettet i Agder, Buskerud og på Hadeland. Selskapet er en autonom enhet styrt gjennom selskapets generalforsamling og styre.

Fornybar forvaltning

Forretningsområdet Fornybar forvaltning har ansvar for Å Energi-konsernets handelsavtaler og finansiell styring av markedsrisiko. Dette inkluderer konsernets forvaltning og trading av energiprodukter i Norden og Europa.

Virksomheten drives gjennom selskapet Å Energi Fornybar Forvaltning AS, og har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til konsernets egen kraftproduksjon, på vegne av Å Energi Vannkraft AS. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Fornybar forvaltning har også ansvar for konsernets trading-, origination- og grønne

produktporteføljer, og for sammensatte avtaler (PPA) inn mot industri- og investormarkedet.

Satsningen i de nordiske og europeiske markedene skjer med tilstedeværelse i Sverige, Tyskland og Sveits i tillegg til Norge.

Kunde og digitale løsninger

Forretningsområdet Kunde og digitale løsninger (KDL) har ansvar for å videreutvikle porteføljen av hel- og deleide selskaper innen strømsalg til privatmarkedet, smarte digitale løsninger, fjernvarme, fleksibilitet, entreprenørvirksomhet og bredbånd.

Å Strøm AS og Vibb AS er Å Energis strømleverandører i privatmarkedet. Å Strøm er blant de dominerende aktørene i Agder og Buskerud og har også leveranser i resten av Norge. Sluttbrukerselskapene skaper verdier gjennom marginen selskapene skaper ved salg av fornybar strøm og tilleggsprodukter, kombinert med en kostnads-effektiv driftsmodell. Innen strømsalg til privatmarkedet inngår også vår digitale satsning VIBB AS. KDL har selskapene Å Energi Varme AS, Bio Energy AS, Bio Energy Sales AS og Miljøvarme Hadeland AS (49 %) innenfor fjernvarme/kjøling. Disse selskapene har ansvar for infrastruktur, drift og salg mot kommersielle og institusjonelle aktører i og rundt de større byene i Agder og Buskerud. Ergon Nordic AS er eierselskap innenfor bioenergi for selskapene Norsk Energigjenvinning AS, Norbio AB, Norsk Biobrensel og Miljøenergi AS (48 %).

I KDL inngår også Å Energis eierposter og prosjektene knyttet til konsernets satsning på fleksibilitet og energidata (Nodes AS, Nodes-Tech AS, Flextools AS og Å Insite AS). I tillegg til de oven-



stående har Å Energi AS eierskap i datterselskapet EI-Tilsynet AS, entreprenørvirksomheten Nettpartner AS (40 %) og fibervirksomheten Viken Fiber AS (26,6 %). Nettpartner er en viktig leverandør for utbygging, drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur som er nødvendig for gjennomføring av det grønne skiftet. Viken Fiber bygger og drifter fibernett over store deler av Østlandet og er tilbyder av Altibox sine tjenester innen internett, tv og telefon til privat- og bedriftsmarkedet.

Ny industri

Forretningsområdet Ny Industri har ansvar for konsernets forretningsutvikling og nysatsinger. Med utgangspunkt i egen domenekompetanse vil Å Energi søke og bygge industrielle posisjoner

innen nye verdikjeder for fornybar energi. Formålet er todelt; å skape nye verdier og ny virksomhet, og å sikre og videreutvikle verdien på Å Energi sin vannkraftproduksjon. Dette innebærer satsinger innenfor havvind, sol, batteri og hydrogen.

Konsernets satsing på salg mot bedriftsmarkedet tilhører forretningsområdet Ny industri og føres gjennom virksomhetsområdet Å Entelios Norden. Å Entelios Norden tilbyr ren energi, spisskompetanse og teknologi som gjør det mulig for industriselskap, små og store bedrifter i næringslivet og offentlig virksomhet til å bli ledende på klimavennlige energiløsninger. Verdi skapes gjennom god forvaltning, kundetilpassede løsninger og en effektiv driftsmodell. Å Entelios Norden består

av selskapene Å Entelios AS, Å Entelios AB, Å Entelios ApS og Å Entelios OY.

Forretningsområdet omfatter også Å Energi Invest AS med vekstselskapene fra venture-porteføljen, og som også forvalter Å Energi sin eierandel i konsernets batterisatsinger innenfor Morrow Batteries AS og ECO STOR AS (og GmbH).



Å gi kraft til en fornybar fremtid

2023 var det første hele året for Å Energi som et stort nasjonalt selskap, etter at Agder Energi og Glitre Energi fusjonerte 1. desember 2022. I løpet av dette året har konsernet gjennomført integrasjonsarbeidet etter planen, og fusjonert nettselskap, strømselskap og vannkraftselskap. Konsernet har innfridd på synergiene som ble lovet i fusjonen, og dokumentert fordelene ved å være et stort konsern med virksomhet i hele verdikjeden, fra kraftproduksjon til sluttkundevisdomhet.

Styret vedtok i 2023 en ambisiøs konsernstrategi. Det overordnede målet er at Å Energi skal være ett av bransjens mest lønnsomme selskaper, driftes effektivt og opprettholde og utvikle hele verdikjeden. Selskapet skal søke vekst der konsernet har konkurransefortrinn eller særlige forutsetninger for å lykkes. De to hovedstolpene i konsernstrategien er å *akselerere energiomstillingen* og *løse energiutfordringene*. For å bidra til å *akselerere energiomstillingen* skal vi sørge for mer kraft, mer nett og mer forvaltning. Vi skal være med å løse energiutfordringene gjennom nye kundeløsninger, lagring og optimalisering. Konsernstrategien svarer med dette også ut vår rolle i samfunnet, og vår visjon om «Å gi kraft til en fornybar fremtid».

Som et stort nasjonalt kraftkonsern har vi et særlig ansvar for omstillingen fra et fossilbasert til et fornybart samfunn. Klimakrisen er her allerede, med branner, tørke og oversvømmelser over store deler av verden. Her hjemme opplevde vi i løpet av tre måneder i fjor to ekstreme værhendelser i våre regioner. I august førte «Hans» til at vassdragene i Buskerud flommet over, demninger brast og innbyggere i utsatte områder måtte evakuere sine boliger. I oktober førte «Babet» til store



ødeleggelser langs kysten av Sør-Norge, og et stort antall av våre kunder var uten strøm. Dette er hendelser må vi håndtere, også gjennom å investere i et enda mer robust kraftsystem. For å løse klimakrisen trenger vi kraft i alle betydninger av ordet. Det handler både om å bygge ut mer kraft og nett, for å møte fremtidens behov, men også kompetanse og kraft til å innovere.

I forordet til årsrapport for 2022 skrev jeg at vi var i ferd med å få en ny normal, med kraftige svingninger i strømpriser på et svært høyt nivå, et energimarked i ulage og et ustabil finansmarked. Jeg er glad for at vi mot slutten av 2023 så et mer stabilt prisbilde og at energimarkedet i Europa har håndtert sjokket etter den russiske invasjonen av Ukraina.

Jeg er stolt av konsernet og av våre over 1 500 ansatte for det engasjementet

og måten de har bidratt til å etablere Å Energi som et nasjonalt konsern. Jeg vil også ved denne milepælen gi en anerkjennelse til våre eiere, som våget å gjennomføre fusjonen og utøver et profesjonelt og forutsigbart eierskap gjennom et fremtidsrettet styre.

I 2023 har vi vist at vi har skapt et solid fundament, og at vi har alle forutsetninger for å lykkes med å gi kraft til en fornybar fremtid. Fremover skal vi jobbe videre med å levere på de forventningene eierne og samfunnet har til Å Energi.

Steffen Syvertsen
Konsernsjef Å Energi



Eierstyring og selskaps- ledelse

Eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Å Energi plikter gjennom regnskapsloven §3-3b å redegjøre for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Å Energi har valgt å følge anbefalingene for eierstyring og selskapsledelse slik de er utformet gjennom *Norsk anbefaling eierstyring og selskapsledelse* utgitt av Norsk utvalg for eierstyring og

selskapsledelse (NUES), utgave 10, utgitt 14. oktober 2021.

Å Energi AS har noterte obligasjoner på Oslo Børs. Som en konsekvens av det følger konsernet NUES anbefalinger ved at anbefalingene er implementert i konsernet i den grad de er

vurdert formålstjenlige.

Å Energis prinsipper for eierstyring og selskapsledelse skal støtte opp om eiernes resultatmål og bidra til langsiktig og bærekraftig verdiskaping, samt sikre eiernes og andre interessenters tillit til styret, ledelsen og selskapet.

NUES' anbefaling

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Styret skal påse at selskapet har god eierstyring og selskapsledelse. Styret skal i årsberetningen eller dokument det er henvist til i årsberetningen, gi en samlet redegjørelse for selskapets eierstyring og selskapsledelse. Redegjørelsen skal omfatte hvert enkelt punkt i anbefalingen. Dersom anbefalingen ikke er fulgt, skal avvik begrunnes, og det skal redegjøres for hvordan selskapet har innrettet seg.

Å Energis redegjørelse

De nedfelte prinsippene for eierstyring regulerer relasjonene mellom eiere, styret og ledelsen i selskapet. Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samhandlingsmodellene for styring og ledelse av de enkelte selskapene.

Framstillingen følger inndelingen og emnene i anbefalingen. Å Energi har valgt en formålstjenlig tilpasning av punkt 5, 6 og 8 ut fra Å Energis virksomhet og eierstruktur. For øvrig vurderer Å Energi at NUES' anbefalinger følges på alle punkter.

Utenlandske selskaper

Å Energi eier også utenlandske selskaper. Disse selskapene forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for blant annet revisjon og internkontroll.

2. Virksomhet

Selskapets vedtekter bør angi tydelig den virksomheten selskapet skal drive. Styret bør utarbeide klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten, slik at selskapet skaper verdier for aksjonærene på en bærekraftig måte. I dette arbeidet bør derfor styret ta hensyn til økonomiske, sosiale og miljømessige forhold. Styret bør evaluere mål, strategier og risikoprofil minst årlig.

Selskapets vedtekter angir tydelig konsernets virksomhet: "Selskapets formål er å eie, forvalte og videreutvikle konsernets virksomhet innen kraftproduksjon, nettvirksomhet og kraftomsetningsvirksomhet, samt all slik annen virksomhet som naturlig hører dertil. Selskapet skal drives på forretningsmessige vilkår og med økonomiske mål».

Styret har utarbeidet klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten, slik at konsernet skaper verdier for aksjonærene på en bærekraftig måte. Mål, strategier og risikoprofil blir årlig evaluert. Samfunnsansvar og hensynet til bærekraft er en integrert og naturlig del av den operative virksomheten og bidrar til den langsiktige verdiskapingen.

NUES' anbefaling

3. Selskapskapital og utbytte

Styret bør påse at selskapet har en kapitalstruktur som er tilpasset selskapets mål, strategi og risikoprofil.

Styret bør utarbeide og gjøre kjent en klar og forutsigbar utbyttepolitikk.

Forslag om at styret skal få fullmakt til å dele ut utbytte, bør være begrunnet.

En styrefullmakt til å forhøye aksjekapitalen eller erverve egne aksjer bør gjelde et definert formål. En slik styrefullmakt bør ikke vare lenger enn frem til neste ordinære generalforsamling.

Å Energis redegjørelse

Ved utgangen av 2023 var konsernets egenkapital 24 255 millioner kroner, som gir en egenkapitalandel på 39,4 %. Styret vektlegger at kapitalstrukturen skal være tilpasset konsernets mål, strategi og risikoprofil. Konsernets ratingmål er å opprettholde en sterk rating på minimum BBB+.

Det er en målsetning at Å Energi AS skal utbetale utbytte innenfor rammen av de begrensninger som måtte følge av aksjeloven. Selskapets utbyttepolitikk er basert på følgende hovedprinsipper:

- (i) Utbyttensnivået skal være ansvarlig og tilpasset selskapets investeringsplaner, resultater, gjeldsgrad, kredittrating, økonomiske prognoser og vesentlige hendelser.
- (ii) Utbyttegrunnlaget er majoritetens andel av underliggende resultat etter IFRS i året forut for det aktuelle regnskapsåret (for å skape forutsigbarhet).
- Agder-aksjonærenes og Buskerud-aksjonærenes styreprerentanter skal i sitt forslag til utbytte vurdere, og drøfte med Arbeidsutvalget, hvorvidt vesentlige salgsgvinster eller tap skal holdes utenfor utbyttegrunnlaget. Underliggende resultat etter IFRS er nærmere beskrevet under alternative resultatmål i årsrapporten.
- (iii) Utbyttensnivået settes til 70 % av utbyttegrunnlaget
- (iv) Styret skal gi en årlig prognose for et nedre gulv for utbytte for den kommende 4-års perioden.

Selskapets utbyttepolitikk skal bestemmes av Agder-aksjonærene og Buskerud-aksjonærene i fellesskap slik som beskrevet i Samordningsavtalen. Utbyttepolitikken skal gi forutsigbarhet og klare signaler til selskapet og øvrige interessenter.

Partene er enige om at utbyttepolitikken skal evalueres hvert fjerde år, med det formål at selskapet skal ha en aksjonærvennlig og ansvarlig utbyttepolitikk til beste for selskapet og selskapets aksjonærer.

Egenkapitalutvidelser skal behandles i generalforsamlingen etter forslag fra styret. Styret har for tiden ikke fullmakt til å foreta egenkapitalutvidelser.

NUES' anbefaling

4. Likebehandling av aksjeeiere

Dersom eksisterende aksjeeieres fortrinnsrett ved kapitalforhøyelser fravikes, bør det begrunnes. Dersom styret vedtar kapitalforhøyelsen med fravikelse av fortrinnsretten på bakgrunn av fullmakt, bør begrunnelsen offentliggjøres i børsmelding i forbindelse med kapitalforhøyelsen.

Selskapets transaksjoner i egne aksjer bør foretas på børs eller på annen måte til børskurs. Dersom det er begrenset likviditet i aksjen, bør kravet til likebehandling vurderes ivare tatt på andre måter.

5. Aksjer og omsettelighet

Selskapet bør ikke begrense adgangen til å eie, omsette eller stemme for aksjer i selskapet.

Selskapet bør gjøre rede for begrensninger i adgangen til å eie, omsette eller stemme for aksjer i selskapet.

Å Energis redegjørelse

Å Energi har i alle sammenhenger likebehandlet aksjonærene. Selskapet er ikke børsnotert, og har heller ikke kjøpt egne aksjer.

Å Energis aksjekapital er NOK 2.524.877.580, fordelt på 2.512.319 A-aksjer og 1.256.155 B-aksjer, hver pålydende NOK 670.

A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdelinger fra selskapet.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap.

B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskapets styre, men likevel innenfor de reguleringer som fremkommer i aksjonæravtalens punkt 9. Aksjonæravtalen, som også selskapet er part i, er offentlig tilgjengelig på www.aaeierne.no

NUES' anbefaling

6. Generalforsamling

Styret bør legge til rette for at aksjeeierne kan delta i selskapets generalforsamling. Styret bør sørge for at

- saksdokumentene er utførlige og presise nok til at aksjeeierne kan ta stilling til alle saker som skal behandles
- påmeldingsfristen settes så nær møtet som mulig
- styret og leder av valgkomiteen kan delta i generalforsamlingen
- generalforsamlingen kan velge en møteleder som er uavhengig

Aksjeeierne bør kunne stemme i hver enkelt sak, herunder stemme på enkeltkandidater ved valg. Aksjeeiere som ikke kan være til stede på generalforsamlingen bør gis anledning til å stemme. Selskapet bør utforme et fullmaktsskjema og oppnevne en person som kan opptre som fullmektig for aksjeeiere.

7. Valgkomité

Selskapet bør ha en valgkomité, og valgkomiteen bør vedtektsfestes. Generalforsamlingen bør fastsette nærmere retningslinjer for valgkomiteen, velge komiteens leder og medlemmer og fastsette komiteens godtgjørelse.

Valgkomiteen bør ha kontakt med aksjeeiere, styremedlemmene og daglig leder i arbeidet med å foreslå kandidater til styret.

Valgkomiteen bør sammensettes slik at hensynet til aksjonærfellesskapets interesser blir ivaretatt. Flertallet i valgkomiteen bør være uavhengig av styret og øvrige ledende ansatte. Styrets medlemmer eller ledende ansatte i selskapet bør ikke være medlem av valgkomiteen.

Valgkomiteens oppgave bør være å foreslå kandidater til styret og valgkomiteen (eventuelt bedriftsforsamlingen) og godtgjørelse til medlemmene av disse organene.

Valgkomiteen bør begrunne hvert forslag til kandidater.

Selskapet bør informere om hvem som er medlemmer av komiteen og frister for å foreslå kandidater.

Å Energis redegjørelse

Deltakelse i selskapets generalforsamling praktiseres ved at eierkommuner som er part i den kommunale samordningsavtalen normalt deltar med en felles representant. I tillegg stiller en representant for Statkraft Industrial Holding AS.

Styreleder, konsernsjef og ekstern revisor deltar fast. Styremedlemmer har rett til å delta.

Aksjonærene er enige i at selskapet ikke skal ha valgkomité så lenge de aksjonærvalgte styremedlemmene oppnevnes direkte av Statkraft og av Agder-aksjonærene og Buskerud-aksjonærene i henhold til inngått samordningsavtale.

Partene forplikter seg likevel til å ha dialog om styrets kjønnsbalanse og samlede kompetanse i forhold til selskapets behov og utvikling.

NUES' anbefaling

8. Styret, sammensetning og uavhengighet

Styret bør sammensettes slik at det kan ivareta aksjonærfellesskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold. Det bør tas hensyn til at styret kan fungere godt som et kollegialt organ.

Styret bør sammensettes slik at det kan handle uavhengig av særinteresser. Flertallet av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser.

Minst to av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av selskapets hovedaksjeeiere.

Ledende ansatte bør ikke være medlem av styret. Dersom ledende ansatte er styremedlem, bør det begrunnes og få konsekvenser for organiseringen av styrets arbeid, herunder bruk av styreutvalg for å bidra til en mer uavhengig forberedelse av styresaker, jf. anbefalingen kapittel 9.

Generalforsamlingen (eventuelt bedriftsforsamlingen) bør velge styreleder.

Styremedlemmer bør ikke velges for mer enn to år av gangen.

I årsrapporten bør styret opplyse om deltagelse på styremøtene og om forhold som kan belyse styremedlemmenes kompetanse. I tillegg bør det opplyses hvilke styremedlemmer som vurderes som uavhengige.

Styremedlemmer bør oppfordres til å eie aksjer i selskapet.

9. Styrets arbeid

Styret bør fastsette instruks for styret og for den daglige ledelsen med særlig vekt på klar intern ansvars- og oppgavefordeling.

Instruksen bør angi hvordan styret og den daglige ledelsen skal behandle avtaler med tilknyttede parter, herunder om det skal innhentes en uavhengig verdiforbedring. Styret bør i årsberetningen redegjøre for slike avtaler.

Styret bør sørge for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle.

For å sikre en mer uavhengig behandling av saker av vesentlig karakter hvor styreleder selv er eller har vært aktivt engasjert, bør annet styremedlem lede diskusjonen i slike saker.

Å Energis redegjørelse

Styret er sammensatt slik at det ivaretar aksjonærfellesskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold.

NUES anbefaling om at styrets leder bør velges av generalforsamlingen er ikke implementert i Å Energi. I henhold til aksjonæravtalen består konsernstyret av 12 medlemmer. Seks medlemmer, inkludert styrets leder og nestleder, velges etter forslag fra de kommunale eierne, to medlemmer velges etter forslag fra Statkraft, og fire etter forslag fra de ansatte. Den daglige ledelsen er ikke representert i styret. Styremedlemmer velges for to år om gangen.

Styrets medlemmer er presentert i eget kapittel i årsrapporten. De aksjeeiervalgte medlemmene er uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser. Deltaelse på styremøter i løpet av året fremkommer av note 29 i konsernregnskapet.

Styrets adgang til å eie aksjer

NUES anbefaling om at styremedlemmer oppfordres til å eie aksjer i selskapet er ikke implementert i Å Energi. I henhold til selskapets vedtekter og aksjonæravtale kan styremedlemmer eller andre privatpersoner ikke eie aksjer i Å Energi.

Styret møtes vanligvis mellom åtte og ti ganger i året. Styrets leder sørger for at styret møtes så ofte som nødvendig. Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret evaluerer sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

Styret ansetter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Interessekonflikt og inhabilitet

Styret sørger for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle (selv om interesser ikke innebærer inhabilitet).

NUES' anbefaling

Større selskaper skal etter allmennaksjeloven ha revisjonsutvalg. Det samlede styret bør ikke fungere som selskapets revisjonsutvalg. Mindre selskaper bør vurdere etablering av revisjonsutvalg. I tillegg til lovens krav om revisjonsutvalgets sammensetning mv. bør flertallet av medlemmene i utvalget være uavhengig av virksomheten.

Styret bør også vurdere bruk av kompensasjonsutvalg for å bidra til grundig og uavhengig behandling av saker som gjelder godtgjørelse til ledende ansatte. Slikt utvalg bør bestå av styremedlemmer som er uavhengige av ledende ansatte.

Styret bør informere om eventuell bruk av styreutvalg i årsrapporten.

Styret bør evaluere sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

10. Risikostyring og internkontroll

Styret skal påse at selskapet har god intern kontroll og hensiktsmessige systemer for risikostyring i forhold til omfanget og arten av selskapets virksomhet.

Styret bør årlig foreta en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og den interne kontroll.

Å Energis redegjørelse

Revisjonsutvalg

I henhold til børfsforskriften har styret i Å Energi etablert et revisjonsutvalg som har som formål å være et saksforberedende og rådgivende organ i forhold til styrets tilsynsfunksjon når det gjelder regnskapsrapporteringen, effektiviteten i selskapets internkontrollsystem og rapporteringsprosessen for bærekraft.

Kompensasjonsutvalg

Styret i Å Energi har etablert et kompensasjons- og suksjonsutvalg. Utvalget skal bistå styret i arbeidet med evaluering av og ansettelsesvilkår for konsernsjef, retningslinjer for kompensasjonssystemer, samt hovedprinsipper og strategi for kompensasjon og suksjonsplan for konsernledelsen med særlig vekt på å sikre talentutvikling og mangfold.

Å Energi utøver risikostyring, internkontroll og internrevisjon som en integrert del av virksomhetsstyringen, med anvendelse av trelinjemodellen og i tråd med "COSO ERM Integrering med strategi og måloppnåelse", som vektlegger koblingen mellom risikostyring og strategi.

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisdannelser, renteendringer, strategiske satsninger og investeringer, sikkerhet i driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår, omdømme og compliance.

I tråd med styrets instruks har konsernet årlig gjennomgang av internkontroll og risikostyring i samarbeid med ekstern revisor. Risikovurderinger og utviklingstrekk i eksterne rammevilkår rapporteres regelmessig til styret gjennom konsernets andrelinjefunksjon, og alle datterselskapene leverer årlig en egenerklæring for status på internkontroll i henhold til sitt førstelinjeansvar.

Selskapets internrevisjon bistår styret i å utøve god eierstyring gjennom en uavhengig etterprøving og nøytral vurdering av selskapets vesentligste risikoer og har gjennom sin tredjelinjefunksjon mandat til å forholde seg direkte til styret og styrets revisjonsutvalg.

Selskapet legger til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom ulike varslingskanaler, hvorav en av kanalene er ekstern og godkjent av Datatilsynet.

Å Energis systemer for internkontroll og risikostyring er beskrevet mer utfyllende i eget kapittel i årsrapporten.

NUES' anbefaling

11. Godtgjørelse til styret

Godtgjørelsen til styret bør reflektere styrets ansvar, kompetanse, tidsbruk og virksomhetens kompleksitet.

Godtgjørelse til styret bør ikke være resultatavhengig. Opsjoner bør ikke utstedes til styremedlemmer.

Styremedlemmer, eller selskaper som de er tilknyttet, bør ikke påta seg særskilte oppgaver for selskapet i tillegg til styrevervet. Dersom de likevel gjør det, bør hele styret være informert. Honorar for slike oppgaver bør godkjennes av styret.

Dersom det har vært gitt godtgjørelser utover vanlig styrehonorar, bør det spesifiseres i årsrapporten.

12. Lønn og annen godtgjørelse til ledende personer

Retningslinjene om lønn og annen godtgjørelse skal være tydelige og forståelige, og bidra til selskapets forretningsstrategi, langsiktige interesser og økonomiske bæreevne.

Ordningene for lønn og annen godtgjørelse bør bidra til sammenfallende interesser mellom aksjeeierne og ledende ansatte, og være enkle.

Det bør settes et tak på resultatavhengig godtgjørelse.

13. Informasjon og kommunikasjon

Styret bør fastsette retningslinjer for selskapets rapportering av finansiell og annen informasjon basert på åpenhet og under hensyn til kravet om likebehandling av aktørene i verdipapirmarkedet.

Styret bør fastsette retningslinjer for selskapets kontakt med aksjeeiere utenfor generalforsamlingen.

Å Energis redegjørelse

Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle. Godtgjørelse til medlemmer som er utpekt av Statkraft, blir utbetalt til deres arbeidsgiver. Styremedlemmenes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning, opsjoner eller etterlønn fra selskapet, ut over de avtaler ansattrepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold.

Informasjon om alle godtgjørelser utbetalt til de enkelte styremedlemmer er presentert i note 29 i konsernregnskapet.

Konsernledelsens godtgjørelser følger konsernets retningslinjer for belønning. Konsernledelsen har ingen særskilte bonusavtaler for 2023. Informasjon om godtgjørelser til konsernledelsen er presentert i note 29 i konsernregnskapet.

Informasjon om lønnssystem for konsernet er presentert i Å Energis rapport om Mangfold og like muligheter, tilgjengelig på www.aenergi.no.

Å Energi tilfredsstillende alle lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Konsernet legger stor vekt på å ivareta en god og riktig kommunikasjon med eiere og eksterne interessenter. Det publiseres kvartalsvise finansielle rapporter samt årsrapport. I henhold til anbefaling for obligasjonsutstedere på Oslo Børs, publiseres det hvert år en finansiell kalender hvor rapporteringstidspunktene fremgår.

De kommunale eierne, med unntak av Farsund og Sirdal kommune, koordinerer seg gjennom to samarbeidsfora som er opprettet for dette formålet: Eiermøtet og Arbeidsutvalget, og hvor det er jevnlig kontakt med selskapet. I tillegg har Agderkommunene og Buskerudkommunene på hver sin side inngått egne avtaler, som legger til rette for geografisk koordinering i spørsmål som skal behandles på generalforsamlingen i selskapet.

De kommunale eierne er innforstått med at det er innført rutiner for kvartalsvis rapportering av økonomisk informasjon til Statkraft og Vardar, som gjør at denne eieren regelmessig blir oppdatert før kommunene.

NUES' anbefaling

14. Selskapsøvertakelse

Styret bør ha utarbeidet hovedprinsipper for hvordan det vil opptre ved eventuelle overtakelsestilbud.

I en tilbudssituasjon bør styret og ledelsen ha et selvstendig ansvar for å bidra til at aksjeeierne blir likebehandlet, og at ikke virksomheten forstyrres unødige. Styret har et særskilt ansvar for at aksjeeierne har informasjon og tid til å kunne ta stilling til budet.

Styret bør ikke forhindre eller vanskeliggjøre at noen fremsetter tilbud på selskapets virksomhet eller aksjer.

Avtaler med tilbyder om å begrense selskapets mulighet til å fremskaffe andre tilbud på selskapets aksjer bør bare inngås når det åpenbart kan begrunnes i selskapets og aksjeeiernes felles interesse. Det samme gjelder avtale om kompensasjon til tilbyder hvis tilbudet ikke gjennomføres. Eventuell kompensasjon bør være begrenset til de kostnadene tilbyder har ved fremsettelsen av budet.

Avtaler mellom selskapet og tilbyder av betydning for markedets vurdering av tilbudet, bør gjøres offentlig senest samtidig med melding om at tilbudet vil bli fremsatt.

Dersom det fremsettes et tilbud på selskapets aksjer, bør ikke selskapets styre utnytte emisjonsfullmakter eller treffe andre tiltak med formål å hindre gjennomføringen av tilbudet, uten at dette er godkjent av generalforsamlingen etter at tilbudet er kjent.

Dersom et bud fremmes på selskapets aksjer, bør styret avgi en uttalelse med en anbefaling om aksjeeierne bør akseptere eller ikke. I styrets uttalelse om tilbudet bør det fremkomme om vurderingen er enstemmig, og i motsatt fall på hvilket grunnlag enkelte styremedlemmer har tatt forbehold om styrets uttalelse. Styret bør innhente en verdivurdering fra en uavhengig sakkyndig. Verdivurderingen bør begrunnes og offentliggjøres senest samtidig med styrets uttalelse.

Transaksjoner som i realiteten innebærer avhendelse av virksomheten, bør besluttes av generalforsamlingen (eventuelt bedriftsforsamlingen).

Å Energis redegjørelse

Aksjonæravtalen definerer prinsipper for aksjonærenes interne forkjøpsrett ved salg av aksjer.

Ved utøvelse av forkjøpsrett til A-aksjer som Statkraft ønsker å overdra, skal de øvrige eierne (kommunene) ha anledning til å utøve forkjøpsrett ved at selskapet trer inn som erverver av de aktuelle aksjene, gitt at vilkårene i aksje- og regnskapslovgivningen samt eventuelle andre rettsregler som kan komme til anvendelse gir adgang til det.

NUES' anbefaling

15. Revisor

Styret bør sørge for at revisor hvert år legger frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet.

Styret bør innkalle revisor til møter der de behandler årsregnskapet. I møtene bør revisor gjennomgå eventuelle vesentlige endringer i selskapets regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimater og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen.

Styret bør minst en gang i året gjennomgå selskapets interne kontroll med revisor, samt svakheter revisor har identifisert og forslag til forbedringer.

Styret bør fastsette retningslinjer for den daglige ledelsens adgang til å benytte revisor til andre tjenester enn revisjon.

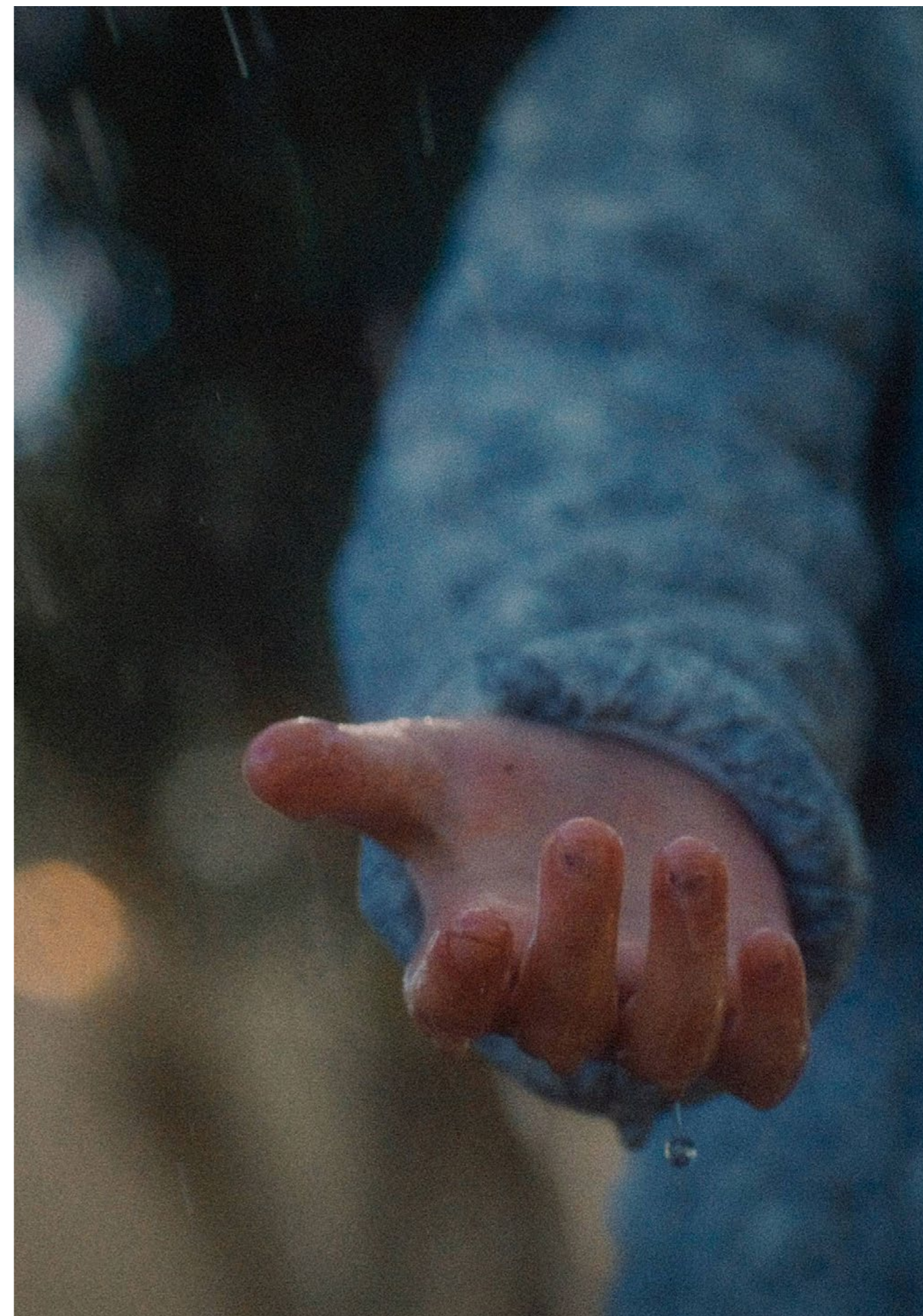
Å Energis redegjørelse

Ernst & Young har vært konsernets eksterne revisor i 2023. Revisor tjenestegjør inntil ny revisor oppnevnes.

Revisor legger hvert år frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet til revisjonsutvalget.

Revisor deltar i møtet hvor styret behandler årsregnskapet. I møtet gjennomgår revisor eventuelle vesentlige endringer i selskapets regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimater og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen. Videre gjennomgår revisor årlig med styret selskapets interne kontroll, samt svakheter revisor har identifisert og forslag til forbedringer.

Revisjonsutvalget forhåndsgodkjenner alle vesentlige kjøp og holdes løpende orientert om bruken av den eksterne konsernrevisjonen til rådgivingstjenester, skattetjenester og andre tjenester utenfor det ordinære revisjonsomfanget.



Helhetlig risikostyring

Risikostyring

Å Energi-konsernet har lagt bak seg et omfattende integrasjonsarbeid etter fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi, som har medført at flere av områdene dekket av helhetlig risikostyring er blitt berørt. Det er lagt en ny strategi for det nye Å Energi-konsernet, og det pågår for tiden en nedbryting av strategiens risikoappetitt til en oppdatert risikostrategi som legger grunnlaget for både risikostyringsprosessen og den aktive posisjonstakingen i arbeidet for å nå strategiske mål. I de sentrale områdene i Å Energi har risikostyring i flere år vært en integrert del av virksomhetsstyringen, og prinsippene er videreført i nytt konsern. "COSO Helhetlig risikostyring – integrering med strategi og måloppnåelse" (2017) klargjør betydningen av helhetlig risikostyring i strategisk planlegging samt innføring av helhetlig risikostyring i hele organisasjonen. Nedenfor beskrives kort hvordan COSOs fem komponenter er implementert i konsernets helhetlige risikostyring.

Virksomhetsstyring og kultur

For å sikre at eiernes føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har konsernstyret etablert styreinstruks for eget arbeid, aksjonærinstruks i datterselskap samt instruks og fullmaktmatrise for konsernsjef. Dette danner et fundament for å fastsette konsernstrategien som angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets resultatområder. Prinsipper for konsernets virksomhetsstyringsprosess og risikostyring er nedfelt i egne beskrivende styrende dokumenter som sikrer en helhetlig implementering i konsernets ledelsesprosesser. Prinsippene forankres i konsernledelse og styret.

Styret vedtar et sett med kjerneverdier og etiske retningslinjer for Å Energi, som danner grunnlaget for kulturen i konsernet. Dette tas videre ut i konsernet gjennom formulering av oppdraget

vårt, strategiske ambisjoner og mål, bærekraftambisjoner, lederkrav og fokus på medarbeiderskap.

Fastsettelse av strategi og mål

Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostrategien er det utarbeidet forretningsplaner i alle konsernets resultatområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder, er det utarbeidet særegne risikostrategier og risikorammer som ivaretar styrets risikoappetitt. Både revidering av strategiske mål samt vurdering av risikoappetitt, vil bli revidert gjennom en årlig prosess koplet til styrets og konsernledelsens arbeid. I den forbindelse vil det også gjennomføres stresstesting av konsernets risikotoleranse som sikrer ivaretagelsen av det strategiske og finansielle handlingsrommet til konsernet og sikrer evne til å tåle større enkelttap.

Gjennomføring av risikovurderinger og risikohåndtering

Konsernets risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets strategiske og operasjonelle målsettinger. HMS har høyeste prioritet og står alltid først på agendaen i ledermøter, både i konsernledelsen og selskapenes ledergrupper.

De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge, prioritere og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Selskapenes risikovurderinger og håndtering av risiko rapporteres til konsern.

Analysen av Å Energis overordnede risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsern-

ledelsen, faglige vurderinger fra sentraliserte funksjoner og anmerkninger fra konsernrevisjonen. Risikovurderingen inngår i rapporteringen til styret. Porteføljestyling og årlig stresstesting bidrar også til å se risiko i en helhet for konsernet.

Kontinuerlig overvåking, rapportering og revidering

For å fange opp endringer av betydning for selskapets virksomhet, har Å Energi etablert et Early Warning-system. Gjennom dette systemet følges utviklingen i konsernets rammevilkår og markeder, samt utviklingen i relevant teknologi nøye. Informasjonen som fremskaffes benyttes til løpende oppdateringer av risikovurderinger, og som grunnlag i strategiske og forretningsmessige beslutningsprosesser.

Risikostyringen og måloppnåelse gjennomgås regelmessig i selskapene og på konsernnivå. Konsernets risikostrategi, med tilhørende risikoappetitt, risikorammer og fullmakter, har en årlig gjennomgang og revidering i styret. I tråd med utviklingen av konsernet forøvrig, vil virksomhetsstyringen være gjenstand for kontinuerlig forbedring og utvikling også fremover, basert på selskapenes eget initiativ, oppdaterte føringer fra konsernfunksjoner og gjennom internrevisjoner.

Usikkerhet i økonomiske nøkkeltall, konsernets finansielle eksponeringer, overordnede risikovurderinger og utviklingen i eksterne forhold, rapporteres til ledelsen og styret regelmessig. Kritiske forhold rapporteres eksplisitt. Internkontroll er en del av den helhetlige risikostyringen, og skal gi rimelig sikkerhet for oppnåelse av målsetting relatert til drift, rapportering og etterlevelse. Nedenfor beskrives hvordan kvalitetssystem, kontroller, revisjon og varslingskanaler støtter opp under god internkontroll i Å Energi.



Internkontroll

Internkontrollsystem

Internkontrollen i selskapet er satt i system gjennom tydelige føringer og etablerte prosesser. Dette er dokumentert ved at styrende dokumenter er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom et kvalitetssystem. Systemet har vært gjennom en transformasjon som følge av integrering av IT-systemer, og vil være under løpende oppbygging gjennom 2024.

Kvalitetssystemet skal sikre en komplett, strukturert og helhetlig oversikt gjennom å presentere alle styresdokumenter, fra overordnede styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser. Datterselskapene i konsernet viderefører kvalitetssystemet ut i organisasjonen med egne styringssystemer som inneholder selskaps-spesifikke styrende dokumenter.

Selskapet Å Entelios har også gjennom året gjort en ISO-ertifisering for ytterligere å sikre kvalitet og ha en fordel i salgsprosesser.

Kontrollmekanismer

Å Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå, eller raskt korrigerer, eventuelle avvik.

- Det er etablert beredskapsrutiner i de viktigste områdene i konsernet, og det gjennomføres trening og øvelser i beredskapshåndtering.
- Som følge av økt grad av digitalisering har Å Energi etablert en IKT-modell og -plattform som tar inn nye og strengere sikkerhetskrav.

- I forhold til økt antall klimarelaterte hendelser spiller kontroll og overvåking av værdata en viktig rolle i styring og tilpasning av ressursene vi forvalter.
- I interne prosesser er det etablert kontrollmekanismer som er en kombinasjon av manuelle kontroller gjennom eksempelvis sjekklister og tilgangskontroller, som f.eks. elektronisk godkjenning med fire øynes-prinsipp og automatiske varslinger, som f.eks. posisjonskontroller på handelsporteføljer.

I tillegg skal alle datterselskapene årlig levere en egenerklæring som rapporterer status på internkontroll. Dette gjøres gjennom et felles rapportformat, hvor konsernet tydeliggjør hva det forventes at selskapene skal ha kontroll på.

Revisjon

Å Energi har en konsernrevisjon som bistår styret, konsernledelsen og forretningsområdene med en uavhengig og nøytral vurdering av konsernets risiko-håndtering og risikokontroll. Konsernrevisjonens mandat og overordnede retningslinjer er godkjent av styret, som også behandler konsernrevisjonens årsrapport og revisjonsplaner.

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen, og er ansvarlig for den finansielle revisjonen av morselskapet, konsernet og datterselskapene. Å Energi har en konsernavtale med Ernst & Young som benyttes av alle datterselskap til den lovpålagte revisjonen. Selskaper i konsernets utenlandske virksomhet

året. I tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse av lover, reguleringer og god selskapsstyring.

Markedsrisiko

Å Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for kraft-

og ventureporteføljer kan ha annen revisor.

Varsling

Konsernet har flere varslingskanaler, hvorav en kanal er ekstern. Det er etablert formelle rutiner for behandling av varsler. Varsler behandles strengt konfidensielt med mindre det ikke gjelder straffbare forhold. Å Energi har etablert rutiner som ivaretar varslers rettigheter. Konsernet legger ekstra vekt på intern kommunikasjon av etiske retningslinjer, tydelig standpunkt og systemer/rutiner for varsling.

Å Energi har systemer for registrering av uønskede hendelser og forbedringsforslag både for egne ansatte og for underleverandører. Systemet er tilgjengelig via flere plattformer, blant annet en app for mobiltelefon og en web-rapporteringsløsning. Her rapporteres og registreres avvik, observasjoner, forbedringsforslag, ulykker og nestenulykker. Rapportene analyseres og alle hendelser med høyt skadepotensiale granskes for å begrense eventuelle konsekvenser, sikre oppfølging av årsakssammenhenger, dele læringspunkter og etablere tiltak for en kontinuerlig forbedring.

prisisiko og valutarisiko.

All kraftproduksjon i Å Energi ligger i prisområdene NO2 og NO1 – prisområder som i 2022-23 har opplevd historisk høye kraftpriser og unormalt store kraftspris-svingninger. Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for forhåndssalg og

tett oppfølging av resultater. Å Energi har bygget et betydelig miljø knyttet til kraftforvaltning, analyser og modellapparat. Forhåndssalg av kraft justeres løpende innenfor nevnte rammer og ses i sammenheng med forventning om fremtidige priser, vannmagasin-beholdninger og egen produksjonsevne. I 2022 ble det også i større grad enn tidligere utfordrende å vurdere politisk inngriper, krav om tilbakeholdt produksjon/rasjoneringbegrensninger grunnet lave vannmagasiner, og generell usikkert i Europa som påvirker de finansielle markedene. Denne situasjonen vedvarte gjennom 2023, men ble gradvis mer normalisert og svingningene oppleves mindre dramatiske og mer forutsigbare. Salg av valutaterminer ses også i sammenheng med kraftpris-sikring og total risiko i produksjonsporteføljen. Over tid har sikringsstrategien både risikodempende og verdøkende effekt for Å Energi.

Frittstående handel og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikokoesponering.

Sluttkundesalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle sikringsinstrumenter, men det er oppnådd gode resultater i porteføljer hvor risikotaking på vegne av kunde og på Å Energi sin egen bok er en del av forretningsvirksomheten.

Svingninger i terminpriser på kraft og store områdeprisdifferanser, påvirker verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter for å avlaste risiko og kostnader for marginstillelse, men som til gjengjeld øker motpartsrisikoen i konsernet. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktsinngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistillelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Å Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos våre største motparter.

Strategiske satsninger

Konsernet er inne i en offensiv strategi for å møte endringene knyttet til det grønne skiftet som kraftbransjen står overfor. Den strategiske risikoen håndteres gjennom lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsinger innenfor grønne verdikjeder. Konsernets nye strategi danner retningen for både mer produksjon, mer forvaltet volum, økt kundevekst og mer og bedre nett.

Å Energi styres finansielt gjennom et tydelig uttrykt mål for rating, resultat-svingninger og likviditetsbehov, både for å ivareta god internstyring, og for å sikre tilgang på kapital i lånemarkedene. Porteføljestyling, scenariobaserte vurderinger, stresstester og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. I tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Sikkerhet i driftsoperasjoner

Det er operasjonelle risikoer knyttet til alle prosesser i verdikjeden. De viktigste er risiko for skader på konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på produksjons-, fordelingsanlegg og øvrige eien-deler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsynings-sikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmennheten. Gjennom året har Å Energi utarbeidet rapportering i henhold til EU's taksonomikrav, som innarbeides i konsernets årsrapport. Personssikkerhet gis alltid høyest prioritet i konsernet, og økt bevissthet rundt bærekraft gjør at vår risikostyring må vurdere hele spekteret av relaterte problemstillinger knyttet til bærekraft.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og i prosedyrer for håndtering av hendelser. De siste årene har Å Energi hatt økt innsats med forebyggende tiltak mot ekstremværhendelser, gjennom ekstraordinær skogrydding rundt linjenettet. Å Energi inngår i Kraftforsyningens beredskapsorganisasjon (KBO) som

kraftprodusent, fjernvarmeselskap og nettselskap. For risikostyringsformål har Å Energi valgt å etablere beredskapsplaner, øvelser og forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av KBO. Å Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader, og i tillegg sikrer gjennom den finansielle internstyringen (risikokapital) at konsernet kan bære kostnaden av eventuelle ekstremhendelser som ikke fullt ut dekkes av forsikringsprogrammet.

IKT-sikkerhet

Kraftbransjen og omgivelsene har høyt fokus på IKT-sikkerhet. Å Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å imøtekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur. Å Energi har gjennomført et omfattende IKT-sikkerhetsprogram for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift. Dette vil være fokus også i tiden fremover.

Rammevilkår

Kraftbransjen står foran store endringer som følge av klimaendringer og omstilling til fornybarsamfunnet. Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Å Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, bidra med faglige råd gjennom ekspertutvalg, bransjeorganisasjoner og som selvstendig aktør, utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske veivalg.

Skal Å Energi være med i fremtidens kraftbransje, vil det være behov for omstillinger i ukjent omfang og retning. Konsernet jobber kontinuerlig med omstilling for å være tilpasset en bransje i endring. Dette relaterer seg for eksempel til teknologi, med digitalisering og skybaserte løsninger, og til kultur og lederutvikling/medarbeiderutvikling. Samarbeid og partnerskap er også viktige virkemidler for å møte utviklingen av kraftbransjen. Gjennom etablering av nytt konsern vil også kulturbygging og identitet være sentrale faktorer som bygger opp under evnen til å nå strategiske mål.

Omdømme

Omdømmerisiko kan ramme hele eller deler av konsernet, eller bransjen som helhet. Høye kraftpriser, naturkatastrofer, beslagleggelse av areal og natur, m.m. har gitt kraftbransjen mye oppmerksomhet på mange arenaer, fra sosiale medier til politisk nivå. For å ivareta bransjeomdømmet tilstreber Å Energi å bidra med faglig innsikt og forslag til løsninger. Omdømmerisiko for konsernet håndteres gjennom å ha høy etisk standard, god virksomhetsstyring, robuste prosesser og god ivaretagelse av kunder og andre interessenter.

Compliance

De viktigste områdene for compliance-risiko i Å Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres

gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance-risiko som et eget felt innenfor risikostyring.

Bærekraft

Bærekraft representerer et bredt spekter av risiki som må vurderes for å sikre at vi etterlever de ambisjoner og mål konsernet har om å være en bidragsyter til grønn omstilling og fornybar kraft. Risikoer håndteres gjennom å integrere det i konsernets strukturerte tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak innenfor helhetlig risikostyring. Utvikling av rapportering i henhold til EU's taksonomikrav har også gitt ytterligere trykk på bærekraft sin rolle i virksomhetsstyringen og de aktive valg som konsernet tar.





Årsberetning

Årsberetning

Å Energi leverte sterke resultater i 2023 og fikk et underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel) på 2 506 mill. kr, opp fra 1 515 mill. kr i 2022. Det rapporterte IFRS-resultatet etter skatt ble rekordhøye 5 373 mill. kr (majoritetens andel), mot 166 mill. kr i 2022. Både i 2022 og 2023 er resultatene i vesentlig grad påvirket av urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter.

Det ble produsert 10 755 GWh ren energi fra Å Energis vannkraftanlegg i 2023 (2022: 5 963 GWh), en økning på 80 %. Den kraftige økningen skyldes høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i 2022 var historisk lav på grunn av tørrår og lav magasinifylling.

Kraftprisene i NO1 og NO2 ble i 2023 mer enn halvert sammenlignet med de rekordhøye prisene i 2022. Selv om kraftprisene i 2023 har falt betydelig siden toppen i 2022, er de på et betydelig høyere nivå enn før invasjonen

av Ukraina, og gjennomsnittlige priser i 2023 var henholdsvis 76 og 90 øre/kWh i prisområde NO1 og NO2.

Underliggende resultat før skatt ble 7 003 mill. kr (6 036 mill. kr). Skattekostnaden på underliggende resultat var 4 522 mill. kr (4 532 mill. kr). I tillegg kommer høyprisavgift med 246 mill. kr. Dette innebærer at 66 % av konsernets underliggende resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og høyprisavgift.

Fusjonen mellom Agder Energi og Glitre

Energi har etablert Norges største kraftkonsern – Å Energi - med virksomhet i hele verdikjeden, fra produksjon til forbruker. Å Energi har ambisjon om å være Nordens mest fremtidsrettede konsern innen fornybar energi.

Gjennom 2023 har arbeidet med gevinstrealisering i fusjonsarbeidet kommet langt. Integrasjonsarbeidet har vært preget av høy aktivitet og det er lagt ned en betydelig innsats fra de ansatte. Resultatet er at gevinstrealiseringen ved årsskiftet ligger foran planen som ble lagt ved fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi.

konsesjonsområder er en sentral samfunnsoppgave for oss.

Mer forvaltning

Å Energi har sterke kraftforvaltnings- og markeds miljøer. Konsernet skal videreutvikle denne posisjonen ved å søke lønnsomme investeringer og eksponeringer i nye produkter og markeder i Norden og Europa.

Kundeløsninger

Å Energi har sterke etablerte posisjoner i privat- og bedriftsmarkedet. Konsernet skal videreutvikle rollen som innovativ energipartner og utvide produkt- og tjenestetilbudet i kundegrensesnittet.

¹ Underliggende IFRS-resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for forhold som er nærmere beskrevet under kapittelet Alternative resultatmål (APM).

Strategi

Den nye konsernstrategien inneholder retningsgivende ambisjoner og tydelige satsingsområder. Konsernet skal jobbe målrettet og smart med utvikling av eksisterende virksomhet, men også søke vekst og ta nye posisjoner.

Sikker og effektiv drift er kjernen i alt konsernet gjør og en forutsetning for videre vekst. Å Energi skal fremover vokse ved å levere mer kraft, mer nett og mer kraftforvaltning, og på den måten bidra til å akselerere energiomtillingen. Å Energi skal også satse på bedre kundeløsninger, energilagring og optimalisering som bidrar til å løse energiutfordringer for kunder og kraftsystemet.

Sikker og effektiv drift

I en tid med store endringer og økt kompleksitet er det sentralt å opprettholde

sikker og effektiv drift. Å Energi har ansvar for samfunnskritisk infrastruktur som både skal sikre at samfunnet fungerer og som skal skape verdier for våre eiere. Det krever fokus på å opprettholde og videreutvikle konsernets virksomhet på en måte som ivaretar mennesker, lokalsamfunn og miljø.

Mer kraft

Å Energi skal bygge mer fornybar kraft. Vannkraft er en sentral del av Å Energi og en essensiell bidragsyter til konsernets resultater. Videreutvikling og forvaltning av våre anlegg er sentralt for videre verdiskaping.

Mer nett

Kraftnettet er navet i utviklingen av et sikkert, ressurseffektivt og bærekraftig kraftsystem. Aktiv utvikling og effektiv forvaltning av kraftnettet innen våre

Lagring og optimalisering

Med utgangspunkt i egen kompetanse skal konsernet ta en tydelig og ledende rolle i omlegging av energisystemet

Viktige hendelser

Styret vedtok i februar å oppgradere Steinsfoss kraftstasjon i Vennesla for rundt 400 mill. kr i perioden 2023-2026. Det skal gjøres omfattende arbeider blant annet for å øke produksjonen, sikre langsiktig videre drift, ivareta personssikkerhet og sikkerhet for ytre miljø.

I mars vedtok styret å oppgradere kontrollanlegget i Holen kraftstasjon i perioden 2023-2026. Kraftstasjonen ligger i Bykle kommune i Setesdal og eies av Otra Kraft. Å Energi Vannkraft har en eierandel på 68,6 % og selskapets andel av oppgraderingene kommer på rundt 100 mill. kr.

Netsecurity (70,9 % eiet av Å Energi Invest), kjøpte i april IT-sikkerhetsselskapet Data Equipment. Det fusjonerte selskapet vil ha 150 ansatte og levere tjenester innenfor blant annet sikkerhetsovervåking, hendelsehåndtering og sikkerhetstesting.

Glitre Energi Strøm og LOS fusjonerte 1. mai til Å Strøm. Selskapet er et av Norges største strømselskap og utgjør sammen med Vibb konsernets satsning på privatmarkedet.

Mykstufoss kraftverk i Rollag kommune skal gjennom betydelige oppgraderinger i perioden 2024-2025. Arbeidene som skal gjøres vil ikke øke vannkraftproduksjonen, men styrke driftssikkerheten de neste 30 årene.

I Iveland kommune skal Iveland 1 kraftstasjon oppgraderes for rundt 200 mill. kr i perioden 2023 til 2025. Det vil øke produksjonen med rundt 6 GWh, som tilsvarer årlig gjennomsnittlig energibehov for rundt 400 boliger, og ivareta sikker drift og vedlikehold de neste 30 årene.

Scope Rating oppgraderte i juni Å Energis kredittrating til A-/positive utsikter fra BBB+/positive utsikter. Scope

ved å ta lønnsomme posisjoner innenfor ny effekt, energilagring, systemløsninger og sektorkobling.

begrunner oppgraderingen med forbedret lønnsomhet og stabilitet, samt utsikter til vedvarende høye kraftpriser.

Fennefoss kraftverk på Evje ble offisielt åpnet av olje- og energiminister Terje Aasland i august. Kraftverket vil årlig kunne produsere 59 GWh ren, fornybar energi tilsvarende årsforbruket til rundt 3 700 boliger.

I september ble siste steg i fusjonsavtalen fullført ved å løfte opp fem kommuner som har vært minoritetsaksjonærer i Å Strøm og Glitre Nett, til morselskapet. Etter transaksjonen består den kommunale delen av eierskapet i Å Energi, inkludert de kommunale eierne bak Vardar, av 47 kommuner fordelt på 25 kommuner fra Agder, 19 kommuner i Buskerud og 3 kommuner fra Hadeland.

I september inngikk Å Energi og Eramet Norway en 10-årig kraftavtale fra 2025. Avtalen sikrer deler av kraftforbruket til industriselskapet som har smelteverk i Kvinesdal, Porsgrunn og Sauda.

Borregaard og Å Energi inngikk i oktober en ny langsiktig kraftavtale for perioden 2024 til 2033. Det årlige kontraktsvolumet er på 88 GWh, som representerer 10–15 % av Borregaards årlige forbruk ved fabrikanlegget i Sarpsborg.

I oktober startet Å Energi Vannkraft byggingen av Frøylandsfoss kraftverk i Kvinesdal kommune. Når det settes i drift i 2025 vil det årlig kunne produsere 10 GWh ren, fornybar kraft til rundt 600 boliger.

Regjeringen vedtok i statsbudsjettet for 2024 å fjerne høyprisavgiften. Denne avgiften har medført at vannkraftprosjekter er satt på vent. Avviklingen av høyprisavgiften er viktig for å øke

utbyggingen av fornybar energi.

I november deltok Å Energi med 268 mill. kr i en rettet emisjon i solenergiselskapet Otovo. Gjennom deltakelsen økte Å Energi sin eierandel i Otovo fra 6,8 % til i overkant av 31 %.

I november fikk Glitre Nett konsesjon for å bygge og drive ny Ramslandsvågen transformatorstasjon i Lindesnes kommune. I tillegg er det gitt konsesjon til å rive eksisterende transformatorstasjon. Ny transformatorstasjon er viktig for å gi hjørnesteinsbedriften GE Healthcare Lindesnes mulighet for økt effektuttak og å dekke generelt økt strømforbruk i området.

Den ca. 80 kilometer lange 110 (132) kV strømlinjen fra Kristiansand til Kvinesdal skal erstattes med en ny. Glitre Nett fikk i november konsesjon fra NVE på første del av linjestrekket fra Kulia i Songdalen til Leire i Kristiansand. Den nye ledningen bygges med kapasitet til å drives på et høyere spenningsnivå enn hva dagens ledning gjør, og legger til rette for økt elektrifisering av samfunnet.

Å Energi bidro i 2023 med til sammen 813 mill. kr i ny kapital til Morrow Batteries gjennom kapitalforhøyelser. Batterifabrikken som Morrow har under bygging i nærheten av Arendal, vil ha kapasitet til å produsere 1 GWh med batterier pr. år når den står ferdig i løpet av 2024. Å Energis eierandel i Morrow etter emisjonene er omtrent 50 %.

Styret i Å Energi vedtok i desember at Tjønnefoss kraftverk i Nissedal kommune skal oppgraderes betydelig i perioden 2024 til 2025. Arbeidene som skal gjøres vil ikke øke produksjonen, men styrke driftssikkerheten de neste 25 årene.

Økonomiske resultater

I 2023, og særlig i 2022, var det store prisbevegelser i kraftmarkedet. I 2022 ble fremtidsprisene på kraft i gjennomsnitt mer enn doblet for de fire nærmeste årene. I 2023 har om lag 2/3-deler av denne prisøkningen blitt reversert. Å Energi har betydelige

porteføljer av finansielle kontrakter, og prisendringene de to siste årene har gitt kraftige verdiendringer på disse porteføljene, med verdifall i 2022 og verdiøkning i 2023. I de rapporterte IFRS-tallene blir verdiendringene resultatført og disse har gitt opphav til

store resultatforskjeller mellom de to årene. I tabellen nedenfor er resultatendringer mellom de to årene fordelt mellom urealiserte verdiendringer og andre endringer:

(Beløp i mill. kr)	2023	2022	Endring	Herav urealiserte verdiendringer	Andre endringer
Driftsinntekter	36 654	35 763	892	9 813	-8 921
Driftsresultat	12 602	1 793	10 809	9 813	996
Resultat før skatt	12 041	1 685	10 355	9 713	643
Resultat etter skatt	5 373	166	5 207	4 377	830

Å Energi hadde i 2023 driftsinntekter på 36 654 mill. kr (35 763 mill. kr), en økning på 892 mill. kr. I 2023 påvirket verdiendringer på kraft- og valutakontrakter driftsinntektene positivt med 5 317 mill. kr, en økning på 9 813 mill. kr fra -4 496 mill. kr i 2022. Urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter i 2023 skyldes særlig to forhold. For det første har negative verdier ved inngangen til året og som gjaldt 2023, kommet til levering. For det andre har fallet i fremtidsprisene på kraft medført en reduksjon i urealiserte tap som gjelder senere år. Andre forhold har medført en nedgang i rapporterte inntekter på 8 921 mill. kr. Det skyldes i hovedsak at spotprisene var betydelig lavere i 2023 enn i 2022, noe som medførte en omsetningsnedgang på 9 546 mill. kr i konsernets sluttbrukervirksomhet.

Konsernets rapporterte driftsresultat ble 12 602 mill. kr (1 793 mill. kr), en økning på 10 809 mill. kr. I tillegg til effekten av urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter, er den viktigste forklaringen en økning i driftsresultatet innen nordisk kraftsalg. Økningen skyldes gode resultater fra handelsvirksomhet og forvaltning i Entelios Norden. Det har også vært en økning i driftsresultat innen Vannkraft og Nett.

For driftskostnadene var det en nedgang i energikjøpet til 18 280 mill. kr

(29 654 mill. kr). Lavere kraftpriser har gitt lavere kostnader knyttet til energikjøp hos Entelios Norden og Å Strøm samt at det har gitt Nett lavere kostnader til energitap i nettet. Summen av lønnskostnader og andre driftskostnader hadde en vesentlig økning og ble 3 448 mill. kr, sammenlignet med 2 354 mill. kr i 2022. Den viktigste enkeltfaktoren til økningen er fusjonen med Glitre Energi. Kostnadstallene for Glitre Energi inngår for hele 2023, mens sammenligningstallene for 2022 bare inkluderer desember. Økningen er også drevet av et høyere antall årsverk og aktivitetsnivå i tråd med vekststrategien, generell lønns- og prisvekst og høy integrasjonsaktivitet.

Resultat før skatt ble 12 041 mill. kr (1 685 mill. kr), opp 10 355 mill. kr fra 2022. I tillegg til forholdene nevnt over, er endringen i resultat før skatt også påvirket av økte rentekostnader og lavere resultat fra tilknyttede selskaper.

Netto finansposter var -561 mill. kr (-108 mill. kr). Av finanskostnadene på 465 mill. kr. (303 mill. kr), utgjorde renter på låneporteføljen 350 mill. kr (218 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld som følge av fusjonen med Glitre Energi.

Resultat fra tilknyttede selskaper var

-132 mill. kr. (53 mill. kr). Av dette utgjorde inntektsført resultatandel fra Å Energis investering i Viken Fiber 67 mill. kr, kostnadsført resultatandel og nedskrivning av investering i Nettpartner -94 mill. kr, kostnadsført resultatandel fra Morrow Batteries -89 mill. kr og øvrige investeringer -16 mill. kr.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter og aksjer var -100 mill. kr (75 mill. kr). Av dette gjaldt 62 mill. kr (144 mill. kr) rentekontrakter. De resterende -162 mill. kr (-68 mill. kr) er verdiendring på investeringen i Otovo. Å Energi økte i 4. kvartal sin eierandel i Otovo til om lag 31 % gjennom deltakelse i en rettet emisjon. Verdiendringen gjelder tidspunktet frem til gjennomføringen av emisjonen. Fra og med dette tidspunktet er selskapet regnskapsført som et tilknyttet selskap etter egenkapitalmetoden.

Resultat etter skatt (majoritetens andel) økte fra 166 mill. kr i 2022 til 5 373 mill. kr i 2023, det høyeste resultatet noensinne.

Skattekostnaden ble 6 695 mill. kr (1 523 mill. kr), og består av overskuddsskatt på 2 731 mill. kr (441 mill. kr) samt grunnrenteskatt på 3 964 mill. kr (1 082 mill. kr). Overskuddsskatten økte på grunn av et vesentlig høyere resultat før skatt. Kostnad til grunnren-

teskatt består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 2 729 mill. kr (2 948 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 1 245 mill. kr (-1 865 mill. kr). Kostnadsført endring i utsatt skatt gjelder i hovedsak verdiøkning på kontrakter som beskattes med grunnrenteskatt og regnskapsføres til virkelig verdi.

Underliggende resultat

I konsernets underliggende resultat inngår ikke urealiserte verdiendringer, vesentlige nedskrivninger, vesentlige gevinster eller tap fra salg av virksomhet og effekt av endrede skattesatser. Dette er årsakene til forskjellene mellom rapportert og underliggende resultat i 2023, og hvor urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter er den viktigste forklaringen. Se kapittelet «Alternative resultatmål» i årsrapporten for formål, definisjon og oppstilling av alle poster.

I 2023 var underliggende driftsinntekter på 31 337 mill. kr (40 258 mill. kr), og konsernets underliggende driftsresultat ble 7 388 mill. kr (6 289 mill. kr). Det er høyere underliggende driftsresultat i Entelios Norden, Vannkraft og Nett som er hovedforklaringen til økningen.

I Entelios Norden skyldes økningen i hovedsak gode resultater fra handelsvirksomhet og forvaltning. I Vannkraft er hovedforklaringen vesentlig høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i 2022 var historisk lav. Volumøkningen ble delvis motvirket av betydelig lavere kraftpriser. I Nett er hovedårsaken til økningen fusjonen med Glitre Energi.

Konsernets underliggende resultat før skatt ble 7 003 mill. kr (6 036 mill. kr). En høy skattekostnad på 4 522 mill. kr (4 532 mill. kr) medførte at konsernets underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel) ble 2 506 mill. kr (1 515 mill. kr).

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Formålet med konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringssevne, god risikostyring samt å opprettholde en sterk kredittrating på minimum BBB+. Etter oppgradering av

kredittratingen i 2023 har Å Energi en rating på A- (med positive utsikter) fra Scope Ratings.

Å Energis total kapital utgjorde 61 521 mill. kr ved utgangen av 2023 sammenlignet med 73 524 mill. kr i 2022. Nedgangen skyldes at lavere kraftpriser har medført lavere kundefordringer, reduserte bruttoverdier på derivater og en redusert likviditetsbeholdning.

Bokført egenkapital økte med 3 651 mill. kr til 24 255 mill. kr (20 604 mill. kr) ved utgangen av året. Økningen skyldes i hovedsak tilbakeholdt resultat. Egenkapitalandelen ved utgangen av året var 39 % (28 %).

Konsernets brutto rentebærende gjeld utgjorde 13 389 mill. kr (10 912 mill. kr) ved utgangen av 2023. Netto rentebærende gjeld var 13 294 mill. kr (6 497 mill. kr). Økningen skyldes i hovedsak lav kontantstrøm fra drift og høye investeringer, som nærmere beskrevet under kontantstrøm og kapitalforhold. Gjennomsnittlig rente var på 3,4 %, opp fra 2,6 % året før. Rentedurasjonen styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater, og var ved årsskiftet 2,3 år (2,8 år).

Likviditetsrisikoen styres gjennom kontantstrømprognoiser, tilstrekkelige likviditetsbuffer, kommitterte kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder og markeder og gjennom å ha en jevn forfallsprofil på gjelden. Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av året av ubenyttede trekkfasiliteter og kassekreditt på til sammen 3,8 mrd. kr (3,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 0,1 mrd. kr (5,4 mrd. kr). Kassekredittrammen ble økt med 1,5 mrd. kr til 3,0 mrd. kr i 2023 for å øke den finansielle fleksibiliteten.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var -1 952 mill. kr i 2023 mot 4 027 mill. kr året før.

En vesentlig årsak til endringen er ulik kontantstrømsprofil på kontrakter med kunder og relaterte sikringskontrakter mot børs i Entelios Norden. Entelios tilbyr ulike tjenester hvor formålet er å minimere kraftprisen til sine forvalt-

ningskunder. Gjennom forvaltningen får Entelios en kraftprisindeksponering mot kundene. For å sikre nettoeksponeringen bruker selskapet børsnoterte prissikringskontrakter. De børsnoterte kontraktene er futureskontrakter hvor verdiendringene gjøres opp daglig. Kontraktene mot kundene er forwardkontrakter som først gjøres opp når disse kommer til levering. Over kontraktens løpetid vil børs- og kundefordringene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder.

I 2022 medførte den kraftige prisoppgangen til betydelige gevinster på de børsnoterte kontraktene og tilhørende kontantinnbetalinger, mens det ikke i samme grad var kontantutbetalinger for det omtrent tilsvarende tapet på kundefordringene. Disse kontantutbetalingene til kundene har i stor grad kommet i 2023. I tillegg har det vært en kraftprisnedgang i 2023. Dette har medført utbetalinger på de børsnoterte futureskontrakter hvor det er daglig oppgjør, men hvor det i 2023 ikke i samme grad har vært tilsvarende kontantinnbetalinger fra kunder.

Det har også vært en større økning i betalte skatter som i 2023 utgjorde 5 779 mill. kr (2 735 mill. kr). De to viktigste årsakene til økningen er økt betalbar grunnrenteskatt og fusjonen med Glitre Energi.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 1 596 mill. kr (1 048 mill. kr). 86 % (95 %) av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Kjøp av virksomhet, finansielle investeringer og netto endring i utlån utgjorde til sammen 1 366 mill. kr. Hoveddelen gjelder finansielle investeringer i Morrow Batteries. I tillegg kommer Netsecuritys kjøp av Data Equipment og økt eierandel i Otovo.

Disponeringer

Å Energis utbyttepolitikk legger til grunn at utbytte skal fastsettes basert på 70 % av konsernets underliggende årsresultat ett år tilbake i tid for å sikre en forutsigbarhet i utbyttetilværet for eierne.

Det beregnede utbyttet for Å Energi er basert på majoritetens andel av underliggende IFRS-årsresultat i 2022. Som en del av det fremforhandlede bytteforholdet mellom de to partene i fusjonen, skal det i tillegg utbetales et ekstraordinært utbytte til aksjonærene i tidligere Agder Energi på totalt 1 100 mill. kr over en treårsperiode i 2023, 2024 og 2025.

Styret foreslår på denne bakgrunn et utbytte på til sammen 1 449 mill. kr for regnskapsåret 2023.

Segmentene

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentene presenteres i samsvar med hvordan ledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Rapporterte segmenter ble i 2023 endret til Vannkraft, Nett, Nordisk kraftsalg og Øvrig virksomhet.

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. desember 2022, og Glitre Energis virksomhet er fra 2023 rapportert som en integrert del i segmentene. Sammenligningstallene for 2022 inkluderer tall fra Glitre Energi etter fusjonstidspunktet, det vil si kun for desember.

Regnskapstall for segmentene rapporteres etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg, og er en av landets største kraftprodusenter med en normalårsproduksjon på 11,3 TWh.

Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og i Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og i Telemark. Etter fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi har Vannkraft produksjon i både prisområde NO2 og NO1 med

Årsresultatet for morselskapet Å Energi AS er utarbeidet etter god regnskaps-skikk og ble 1 205 mill. kr (552 mill. kr). Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Å Energi AS:

(Beløp i mill. kr)	
Avsatt til utbytte	1 449
Overført fra annen egenkapital	-222
Sum disponert	1 205

henholdsvis normalårsproduksjon på 8,7 TWh i NO2 og 2,6 TWh i NO1. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien og nordiske kraftprodusenter, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 2023 driftsinntekter på 8 518 mill. kr (7 726 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 5 594 mill. kr (5 452 mill. kr). Økningen i driftsresultatet på 142 mill. kr skyldes en betydelig høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i 2022 var historisk lav. Volumøkningen ble motvirket av betydelig lavere kraftpriser i 2023.

Kraftmarkedet var også i 2023 preget av krigen i Ukraina, og følgene av at Russland strupte sine gassleveranser til Europa. Ved å redusere energietterspørselen gjennom energisparing, erstatte russisk gass med flytende naturgass og øke produksjonen av fornybar energi, klarte EU å redusere effektene av bortfallet av russisk gass. I kombinasjon med en mild værtype, har dette gitt betydelig lavere gasspriser og dermed lavere kraftpriser på kontinentet i 2023. Det europeiske energisystemet er imidlertid fortsatt sårbart for hendelser som store bortfall av gass- eller strømforsyning.

Prisområde Sørlandet (NO2) hadde gjennom 2023 en ressursituasjon som bidro til perioder med lavere magasinifilling enn normalt. Prisom-

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

rådene NO1 og NO5 hadde derimot en ressursituasjon som blant annet på grunn av ekstremværet «Hans» på sensommeren, medførte at NO1 og NO5 fikk fulle vannmagasiner og mye uregulerbar vannkraftproduksjon. Kombinert med begrenset overføringskapasitet sørover fra NO1 til NO2, bidro dette til at kraftprisene i NO1 og NO5 i lengre perioder var helt frakoblet den tyske kraftprisen, mens kraftprisen i NO2 i større grad fulgte utviklingen i den tyske kraftprisen. NO1 hadde flere tilfeller der kraftprisen ble negativ, og i september 2023 ble gjennomsnittsprisen kun 1 EUR/MWh. I 2023 ble derfor de gjennomsnittlige kraftprisene i NO1 og NO5 lavere enn kraftprisen i NO2.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) i 2023 var 91 øre/kWh (212 øre/kWh), en nedgang på 57 %. Gjennomsnittlig spotpris i prisområde NO1 har i 2023 vært 15 øre/kWh lavere enn i NO2 og ble 76 øre/kWh. Vannkrafts oppnådde kraftpriser er fortsatt vesentlig lavere enn spotprisene, selv om forskjellen er redusert gjennom 2023. Foruten erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette prissikring på lavere nivåer enn spotpris. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.

Vannkraftproduksjonen har i 2023 vært 10 755 GWh (5 963 GWh), en økning på 80 %. Den kraftige økningen skyldes høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i 2022

var historisk lav på grunn av tørrår og lav magasinifilling.

Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved utgangen av året fortsatt bedre enn normalt. Magasinbeholdningen har økt fra 3,6 TWh ved inngangen til året til 4,3 TWh ved utgangen av året. Magasinifillingen utgjør rundt 70 % av kapasiteten.

Ved utgangen av 2023 var samlet magasinifilling for alle produsentene i Sør-Norge (i prisområde NO1, NO2 og NO5) på 67 % (65 %). Dette er to prosentpoeng høyere enn på samme tid i fjor, men litt under normalt for årstiden i alle prisområdene, samlet sett tre prosentpoeng under medianfylling på 70 % de siste 20 årene.

Resultat før skatt i 2023 ble 5 529 mill. kr (5 372 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden i 2023 ble 4 219 mill. kr (4 374 mill. kr). Hovedårsaken til den høye skattekostnaden er høy betalbar grunnrenteskatt på 2 729 mill. kr (2 948 mill. kr). Den effektive skattesatsen ble 76 % (81 %). Den høye skattesatsen skyldes negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning.

Resultat etter skatt i 2023 ble 1 310 mill. kr (998 mill. kr), en økning på 312 mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak fusjonen med Glitre Energi samt et svakt 3. kvartal i 2022.

Det er investert for 541 mill. kr (393 mill. kr). Fennefoss kraftverk gikk i ordinær drift i tredje kvartal og Høgefoss aggregat 8 ble satt i drift i november. Flere store rehabiliteringer blant annet knyttet til Steinsfoss kraftverk og Holen kraftverk, er i en oppstartsfase. Det forventes høye rehabiliterings- og myndighetspålagte investeringer de neste årene.

Nett

Segmentet Nett omfatter Glitre Nett samt det 51 % eide Asker Nett. Glitre Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett på Agder, i Buskerud og på Hadeland.

Nett hadde i 2023 driftsinntekter på 2 908 mill. kr (2 419 mill. kr). Driftsresultatet ble 652 mill. kr, opp fra 477 mill. kr i 2022. Økningen i både inntekter og driftsresultat skyldes fusjonen med Glitre Energi i desember 2022. Kostnader til retting av feil i nettet utgjorde 94 mill. kr og KILE endte på 96 mill. kr. Av dette utgjorde uværet «Babet» henholdsvis 45 mill. kr og 25 mill. kr. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Nett har hatt en betydelig økt forespørsel etter nettkapasitet for kraftanlegg i 2023. Hovedsakelig gjelder dette solkraft, men også for vannkraft og enkelte store havvindprosjekter. Det har også vært en økning av forespørsler etter nettkapasitet fra større forbrukskunder, blant annet knyttet til CO2-lagring og produksjon av hydrogen og ammoniakk.

Nett styrker arbeidet med vedlikeholdet av skogen langs strømmettet i Agder, Buskerud og på Hadeland. Selskapet ansetter nå flere medarbeidere som skal jobbe med blant annet datainnsamling, skoganalyse og utarbeide hogstplaner for å sikre strømforsyningen.

Det er i 2023 investert for 823 mill. kr (539 mill. kr). Investeringene er 12 % lavere enn planlagt og skyldes i hovedsak forsinkelse eller utsettelse av prosjekter initiert av kunder.

Nordisk strømsalg

Segmentet omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden. Det består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb. Nordisk kraftsalg hadde i 2023 en omsetning på 19 560 mill. kr (29 106 mill. kr). Driftsresultatet ble 1 525 mill. kr (470 mill. kr).

Entelios Norden, som er en av de ledende energileverandørene i Norden, står for størstedelen av omsetningen og hadde driftsinntekter på 16 356 mill. kr (25 459 mill. kr). Entelios leverer strøm til bedriftskunder og offentlig sektor i Norden. Brutto kraftvolum for forbruks- og produksjonskunder var på 24,8 TWh (21,2 TWh). Lavere kraftpriser er årsaken til at omsetningen falt, til tross

for økt kraftvolum. Driftsresultatet var på 1 589 mill. kr (530 mill. kr). Det høye driftsresultatet skyldes i hovedsak gode resultater fra handelsvirksomhet og forvaltning. Entelios har over tid bidratt til at offentlige og private kunder har oppnådd en betydelig risikoreduksjon ved å legge til rette for at de har kunnet inngå prissikringskontrakter.

Å Strøm og Vibb, med sine ulike profiler og forretningsmodeller, utgjør Å Energis satsning i privatmarkedet i Norge. Å Strøm er en av Norges ledende strømleverandører i privatmarkedet og er resultatet av sammenslåingen av tidligere LOS og Glitre Energi Strøm. Å Strøm er Norges fjerde største strømselskap og har kunder over hele Norge, med hovedtyngde i Agder, Buskerud og Hadeland. Vibb er en digital strømleverandør i privatmarkedet med kunder over hele landet. Selskapet har hatt betydelig vekst det siste året, både organisk og gjennom oppkjøp av Elekts og Talkmores strømkunder.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. I øvrig virksomhet inngår en rekke andre selskaper i konsernet inkludert selskaper innen fjernvarme, nærvare, biobrensel, fleksibilitet, venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. I tillegg inngår eierskapet i de tilknyttede selskapene Viken Fiber, Morrow Batteries, Otovo og Nettpartner.

Å Energi Varme utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 2023 en omsetning på 178 mill. kr (161 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 53 mill. kr (44 mill. kr). Selskapet har videreført en kompensasjonsordning etter samme modell som strømtøtteordningen for alle sine privatkunder, og har for 4. kvartal også kompensert næringskunder etter en opptrappingsmodell.

Leverte inntektsgivende volum i 2023 var 148 GWh (136 GWh). Økningen skyldes kundevekst og at det i perioder har vært lavere temperaturer enn

fjoråret. Tidligere inngåtte sikringskontrakter har gitt negativt bidrag. Det er investert for 20 mill. kr (9 mill. kr). Med virkning fra 1. januar 2024 gir Å Energi Varme sine næringskunder en enda

bedre rabatt på fjernvarme. Prisreduksjonen innebærer at når kundens oppnådde spotpris overstiger 70 øre/kWh, vil næringskunder motta en rabatt på 80 % av prisen over denne grensen.

Medarbeidere og kompetanse

Helse, miljø og sikkerhet

Konsernet har hatt et stabilt lavt sykefravær de seneste årene, og sykefraværet i 2023 var på 3,9 % (3,5 %). Korttidsfraværet utgjorde 1,1 % (1,5 %), og langtidsfraværet (mer enn 16 dager) var 2,8 % (2,0 %). Konsernet har mål om at sykefraværet skal være under 3 %, og det har over tid vært arbeidet målrettet med tidlig tilrettelagt fraværsoppfølging.

Det er i 2023 registrert 7 (3) arbeidsulykker for egne ansatte og 4 (9) skader for innleide. Tre av skadene hadde høyt skadepotensial. Ulykestallene gir til sammen en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer) på 2,8 (4,0).

Å Energi setter sikkerhet som første prioritet. Sikkerhet for innleide og tredjepart er like viktig som sikkerheten for egne ansatte, og målet er null personskader. Mye er tilrettelagt for at Å Energi skal være en skadefri og trygg virksomhet med et godt arbeidsmiljø. Det jobbes systematisk med kontinuerlig forbedring innen HMS for

egne ansatte, innleide og tredjepart. Det legges vekt på erfaringsdeling og læring på tvers av bransjer. Det gjennomføres rotårsaksanalyser ved hendelser med høyt skadepotensial og det jobbes med økt læring og kultur for erfaringsdeling. Målet er å lære enda mer av hendelser som kunne ført til skader, og å dele kunnskap på tvers av konsernet og i energibransjen.

Personal og organisasjon

Ved utgangen av 2023 var det 1 512 (1 368) fast og midlertidige ansatte i konsernet som til sammen utførte 1 468 (1 322) årsverk. Det har vært en generell økning i antall ansatte i konsernet blant annet knyttet til ansettelser i ny virksomhet, oppkjøpet av Data Equipment, samt i konsernets vannkraft- og nettvirksomhet.

I morselskapet var det ved utgangen av året 226 (212) fast og midlertidig ansatte. I løpet av 2023 har det vært 17 (2) lærlinger i konsernet.

Av konsernets ansatte var 25 % (26 %) kvinner. Kvinneandelen i morselskapet

var 43 % (42 %). Av konsernets ledere var 29 % (26 %) kvinner. Konsernledelsen består av fire kvinner og seks menn. Kvinneandelen i konsernstyret var 42 % (33 %).

Å Energi rekrutterer, utvikler og anvender menneskelige ressurser på en best mulig måte for å nå konsernets mål. Blant virkemidlene er konkurranseverdige lønnsvilkår, kompetanseutvikling, kontinuerlig forbedring, medarbeiderskap og høy oppmerksomhet på HMS og ledelse.

Å Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og deltar blant annet i prosjektet «Likestilt arbeidsliv». Prosjektet handler om likestilling i vid forstand, og innbefatter like muligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering. Mer detaljert informasjon og en redegjørelse om arbeidet finnes i rapporten Mangfold og like muligheter på konsernets nettside www.aenergi.no.

Med utgangspunkt i Å Energis nye konsernstrategi og konsernets vesentlige bærekrafttemaer, skal det i 2024 utarbeides en konkret bærekraftstrategi og nye konsernmål for bærekraft, slik at ressurser prioriteres på en måte som gir mest mulig verdi og utnytter muligheter. Videre skal hvert datterselskap utvikle selskapsvise mål og tiltaksplaner med nøkkelindikatorer knyttet til bærekraft.

Bærekraft

I Å Energi er målsettingen å drive virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte, og skape langsiktige verdier for virksomhetene selv, interessenter og samfunnet. Parallelt med utarbeidelsen av ny konsernstrategi høsten 2023, gjennomførte Å Energi en analyse av dobbel vesentlighet i tråd med kravene i EUs bærekraftsdirektiv, CSRD. I analysen har Å Energi identifisert selskapets vesentlige bærekraftrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til miljø, sosiale forhold og styringsrelaterte temaer, i

egen drift og verdikjede. Å Energi skal jobbe strategisk med disse bærekraftstemaene fremover og rapportere i tråd med EUs bærekraftsdirektiv fra og med regnskapsåret 2024.

Historisk har Å Energi rapportert i henhold til Global Reporting Initiative (GRI), men for regnskapsåret 2024 er Å Energi pålagt å rapportere i tråd med CSRD. Rapporteringen for 2023 er en overgangsrapportering, strukturert basert på resultatene fra analysen av dobbel vesentlighet og kravene i CSRD.

Å Energi baserer seg på UN Global Compacts ti prinsipper for ansvarlig næringsliv. Disse prinsippene legger føringer for konsernets arbeid med menneskerettigheter, arbeidsliv, anti-korrupsjon og ytre miljø. Det har ikke vært noen registrerte brudd på lover og regler i 2023. Å Energi jobber med FNs bærekraftsmål, og 7 av de 17 bærekraftsmålene er valgt ut som særlig relevante da de er tett knyttet til konsernets vesentlige bærekraftstemaer.

Konsernet har utarbeidet en egen Supplier code of conduct, og jobber

systematisk med aktsomhetsvurderinger i verdikjeden. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige forhold i produksjon av varer og levering av tjenester. Å Energi vil publisere en rapport i tråd med kravene i åpenhetsloven innen 30. juni 2024.

EUs taksonomi er et klassifiserings-system som etablerer økonomiske aktiviteter med potensiale for å være miljømessig bærekraftige. Taksonomiforordningen gjennomføres i norsk rett ved lov om bærekraftig finans, som

forretningsområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet egne risikostrategier og risikorammer.

Konsernets systemer for risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets målsettinger. De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Den overordnede analysen av Å Energis samlede risiko skjer på konsernnivå, og inngår i rapporteringen til styret.

Både revidering av strategiske mål, samt vurdering av risikoappetitt, vil bli revidert gjennom en årlig prosess koplet til styrets og konsernledelsens arbeid. I den forbindelse vil det også gjennomføres stresstesting av konsernets risikotoleranse, som sikrer ivaretagelsen av det strategiske og finansielle handlingsrommet til konsernet og sikrer evne til å tåle større enkelttap.

Internkontrollen er satt i system gjennom tydelige føringer og etablerte prosesser som er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom et kvalitetssystem. Kvalitetssystemet presenterer alle styringsdokumenter, fra overordnede

trådte i kraft 1. januar 2023. Å Energi regnes som et stort foretak av allmenn interesse etter regnskapsdirektivet, og er blant selskapene som omfattes av krav for rapportering i 2024. Å Energi har i 2023 vurdert alle konsernets økonomiske aktiviteter for å vurdere hvilke som er omfattet av og forenlige med EU-taksonomien. Konsernets taksonomirapport for 2023 er tilgjengelig under klimadelen av årsrapporten.

Mer informasjon om konsernets bærekraftsarbeid finnes under bærekraftrapporteringen i årsrapporten.

styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser, på konsernets virksomhetsportal. Datterselskapene i konsernet viderefører kvalitetssystemet ut i organisasjonen med egne styringssystemer som inneholder selskaps-spesifikke styrende dokumenter.

Å Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå eller raskt korrigerer eventuelle avvik. Risikostyring og internkontroll i Å Energi er ytterligere utdypet i kapittelet "Helhetlig risikostyring" i årsrapporten.

Risikoforhold

De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisdannelser, strategiske satsninger, sikkerhet i driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår og omdømme. Gjennom de siste par årene er det registrert økt fremvekst av risiko for klima/naturhendelser, cyberangrep samt økt volatilitet i kraftmarkeder og økt motpartsrisiko. I tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse av lover, reguleringer og god selskapsstyring, sammen med økte krav til rapportering (taksonomi). Nedenfor beskrives risikoene i korte trekk.

Finansiell markedsrisiko

Å Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for

kraftprisrisiko og valutarisiko. Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for forhåndssalg og tett oppfølging av resultatnedside. Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikoeksponering. Sluttkundesalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle instrumenter, men hvor økt risikotaking og risikomandater i bedriftssegmentet har gitt verdifulle resultatbidrag gjennom året.

Kreditt og motpartsrisiko

Svingninger i terminpriser på kraft og store områdeprisdifferanser påvirker verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter for å avlaste risiko og kostnader for marginstillelse, men som til gjengjeld øker motpartsrisikoen i konsernet. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktsinngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistillelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Å Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos våre største motparter.

Strategisk risiko

Konsernet har en offensiv satsning for å møte endringene kraftbransjen står overfor, knyttet til det grønne skiftet. Den strategiske risikoen håndteres gjennom selektiv lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsinger innenfor grønne verdikjeder. Konsernets nye strategi danner retningen for både mer produksjon, mer forvaltet volum, økt kundevekst og mer og bedre nett.

Å Energi styres finansielt gjennom et tydelig uttrykt mål for rating, resultat-svingninger og likviditetsbehov, både for å ivareta god internstyring, og for å sikre tilgang på kapital i lånemarkedene. Porteføljestyling, scenaribaserte vurderinger, stresstester og langsiktig

kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. I tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Sikkerhet i driftsoperasjoner

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skader på konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på anlegg og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsyningssikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmennheten. Personssikkerhet gis alltid høyest prioritet.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og prosedyrer for håndtering av hendelser. For risikostyringsformål har Å Energi valgt å etablere beredskapsplaner, øvelser og forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av Kraftforsyningsens beredskapsorganisasjon (KBO). Å Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader. I tillegg sikrer den finansielle internstyringen at konsernet kan bære kostnaden av eventuelle ekstremhendelser som ikke fullt ut dekkes av forsikringsprogrammet.

IKT-sikkerhet

Å Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å imøtekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur, for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift.

Rammevilkår

Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger, påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Å Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, bidra med faglige råd, utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske veivalg.

Konsernet jobber kontinuerlig med omstilling for å være tilpasset en bransje i endring, både innenfor teknologi/digi-

talisering, endringskultur/medarbeiderskap og samarbeid/partnerskap.

Omdømme

Omdømmerisiko kan ramme hele eller deler av konsernet, eller det kan ramme bransjen som helhet. Høye kraftpriser, ekstremvær, beslaglegging av areal og natur, mv. har gitt kraftbransjen mye oppmerksomhet på mange arenaer, fra sosiale medier til politisk nivå. For å ivareta bransjeomdømmet, tilstreber Å Energi å bidra med faglig innsikt og forslag til løsninger. Omdømmerisiko for konsernet håndteres gjennom å ha høy etisk standard, god virksomhetsstyring, robuste prosesser og god ivaretagelse av kunder og andre interessenter.

Compliance

De viktigste områdene for compliance-risiko i Å Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak.

Bærekraft

Bærekraft representerer et bredt spekter av risiki som må vurderes for å sikre etterlevelse av de ambisjoner og mål som konsernet har for å være en bidragsyter til grønn omstilling og fornybar kraft. Risikoen håndteres gjennom å integrere disse i konsernets strukturerte tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak innenfor helhetlig risikostyring.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede handlinger, eller unnløst forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Aksjeeierforhold

Aksjekapitalen på 2 525 mill. kr er fordelt på 2 512 319 A-aksjer og 1 256 155 B-aksjer hver pålydende 670 kr.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til en-

hver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap. B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskapets styre, men

likevel innenfor de reguleringer som fremkommer i aksjonæravtalens punkt 9. Aksjonæravtalen, som også selskapet er part i, er offentlig tilgjengelig på www.aaeierne.no.

Eierstyring og selskapsledelse

Å Energi benytter Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Mer detaljert informasjon om foretaksstyring er beskrevet i kapitlet "Eierstyring og selskapsledelse" i årsrapporten.

Forskning og utvikling

Styret forventer at det vil skje store endringer i kraftbransjen i årene som kommer og at dette vil gi nye forretningsmuligheter. Konsernets arbeid med forskning, utvikling og innovasjon skal gi grunnlag for langsiktig lønnsom vekst og utvikling for å øke verdipotensialet for kjernevirksomheten.

Innenfor vannkraft drives primært arbeidet i samarbeid med forskningsinstitusjoner. Å Energi har videreført sitt bidrag og deltakelse i det nasjonale forskningsprogrammet HydroCen. Senteret har fokus på forskning omkring vannkraft, inklusive løsninger for å redusere eventuelle miljøvirkninger. Innenfor miljøområdet har hovedsatsingen de siste årene vært utvanderende laksesmolt forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vassdraget. Videre har man fortsatt arbeidet med å utvikle et system for feildeteksjon og digitalt tilsyn, samt prediktiv styring av vedlikehold.

Nett sine FoU-aktiviteter er knyttet til prosjekter med målsetting om å kunne tilby kundene best mulig leverings-sikkerhet til lavest mulig nettleie. Nett deltar i til sammen 24 samarbeidsprosjekter med andre aktører i kraftbransjen. Disse prosjektene er blant annet knyttet til utvikling av fleksibilitetsmarked, testing av ny teknologi og digitale

løsninger, bruk av kunstig intelligens, kapasitetsberegninger, innmating av sol og bærekraft.

Nett har også i flere år satset på forretningsutvikling basert på bruk av droner til inspeksjon av kraftlinjer og bildeanalyse. Bruk av droner reduserer risiko for skader og uhell sammenlignet med helikopter, og satsingen er derfor også et viktig HMS-tiltak. Droner kan brukes i mer krevende vær-situasjoner enn helikopter, noe som gjør det mulig å få raskt oversikt over feil som må utbedres. Dette har bidratt til vesentlig forenkling av arbeidet med gjenoppretting av strømforsyningen i beredskaps-situasjoner.

Konsernet har de siste årene utviklet nye forretningsmuligheter innen fleksibilitet, og deltar i flere prosjekter i Norge og EU. Utviklingsarbeidet mottar offentlig støtte og prosjektene posisjonerer Å Energi godt i utviklingen av fremtidens fleksible kraftsystem, som er drevet av elektrifisering og fornybar kraftproduksjon.

Å Energi samarbeider med Universitetet i Agder på flere av universitetets områder. Med sitt eierskap i NORCE bidrar konsernet med å styrke det regionale forskningsmiljøet knyttet til fornybar energi.

Hendelser etter utgangen av regnskapsåret

ECO STOR AS (64,4 % eiet) inngikk i februar avtale om nedsalg i sitt tyske batteriselskap ECO STOR GmbH (89 % eiet). Nedsalget skjer delvis gjennom salg av aksjer og delvis gjennom en

rettet emisjon mot kjøperne.

Av Å Energi sin andel vil i underkant av 300 mill. kr bli realisert ved gjennomføring av nedsalget, mens

resterende verdi er reinvestert i selskapet. Transaksjonen, som forventes gjennomført innen begynnelsen av april, vil gi en vesentlig regnskapsmessig gevinst i 2024.

Fremtidsutsikter

Europa og Norge trenger mer fornybar energi for å øke forsyningssikkerheten, for videre elektrifisering og industriutvikling i tråd med det grønne skiftet. Å Energi skal bidra til å dekke dette behovet ved å bygge ut mer fornybar kraft, øke kapasiteten i kraftnettet og forvalte mer kraft. Gjennom partnerskap har Å Energi store industrielle satsninger innen havvind, sol og batteri.

(ca. 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040, altså om lag like mye som dagens vannkraftproduksjon.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabriker og hydrogenproduksjon.

Vannkraft

Terminmarkedet for kraft i NO1 og NO2 for de nærmeste årene indikerer en kraftpris på rundt 60 øre/kWh de nærmeste årene, et prisnivå som er betydelig lavere enn prisene de siste to årene, men likevel betydelig høyere enn hva kraftprisene har vært historisk.

Frem mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftbalansen blir strammere. Det forventes at kraftprisene i Sør-Norge i denne perioden vil ligge nær kraftprisene på kontinentet. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind koblet til Sør-Norge bidra til en styrket kraftbalanse. Forskjellene mellom kraftprisene i Sør-Norge og kontinentet forventes da å øke.

Ressursbeholdningen var ved utgangen av året fortsatt bedre enn normalt. Med en normal ressurstilgang fremover, forventes det fortsatt høye bidrag fra energiomsetningen.

Med overgangen fra et fossilt til et mer fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi flere lavpristimer og dermed større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer med å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

EU har ambisjoner om å bli klimanøytralt innen 2050. Det vil innebære en stor omstilling av det europeiske kraftsystemet og store endringer i kraftmarkedet fremover. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut tidlig på 2030-tallet. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde, men forventes redusert etter hvert. Det forventes da at ulike typer fleksibilitet, hovedsakelig på forbrukssiden, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen.

Endringene gjør de etablerte markedene mer komplekse, samtidig som system- og balansemarkeder utvikles videre for å håndtere de nye utfordringene. Kunnskap, kompetanse og god analyse blir, sammen med modell- og teknologiutvikling, avgjørende for å fortsette å skape verdier innen kraftforvaltning.

Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia. Den norske regjeringen har en ambisjon om å tildele områder til 30 GW

Å Energi skal opprettholde posisjonen som en ledende forvalter av egen og andres produksjon, og skal videreutvikle posisjonen som totalleverandør av produkter og tjenester mot spesielt fornybarprodusenter og kraftkrevende industri.

Investeringsnivået forventes å være relativt høyt de kommende årene. Vannkraft har planer om flere vannkraftprosjekter som inkluderer oppgraderinger, nye kraftverk og pumpe- og effektkraftverk, og hvor flere kan realiseres innen 2030. I tillegg kommer investeringer som følge av krav i damsikkerhetsforskriften og behov for rehabilitering av kraftstasjoner.

Avvikling av høyprisavgiften bidrar til større forutsigbarhet som er avgjørende for å gjennomføre store investeringer. Samtidig er det beklagelig at ikke regjeringen reverserer økningen i grunnrenteskatten fra 37 % til 45 % på vannkraft. Økningen rammer eiere i vannkraftselskaper og svekker kraftselskapenes løfteevne i en tid der behovet for investeringer i fornybar energi er viktigere enn noen gang.

Nett

Virksomheten innenfor Nett digitaliseres i økende grad. Ny informasjon bidrar ikke bare til at man kan drifte og utvikle kraftnettet på en raskere og mer effektiv måte, men også til bedre ivaretagelse av helse, miljø og sikkerhet. Droner erstatter for eksempel i økende grad helikopter i forbindelse med inspeksjon av kraftnettet og skogvekst/risikotrær.

Det er mange forespørsler om nettilknytning i Nett sitt forsyningsområde. Nett har iverksatt flere tiltak for å sikre

kundene raskest mulig nettilknytning. Tilknytning på vilkår, digitalisering, økt bruk av systemvern osv. bidrar til at det eksisterende kraftnettet kan opereres lettere opp mot kapasitetsgrensene.

Smart drift av eksisterende nett er derimot ikke tilstrekkelig for å møte den store kundeetterspørselen, og det må derfor også bygges mye nytt nett. Nett planlegger å investere i størrelsesorden 2 mrd. kr pr. år frem mot 2035. Ledetidene for bygging av nytt nett må reduseres betydelig dersom

Norge skal kunne nå klimamålene og realisere sine industriambisjoner. Effektive konsesjonsprosesser blir da helt avgjørende.

Nordisk kraftsalg

Entelios Norden er en ledende energileverandør i bedriftsmarkedet i Norden. Selskapet har en vekststrategi som skal videreutvikle en lønnsom portefølje, primært gjennom organisk vekst. Fokus er rettet mot å håndtere fysiske strømliveranser på vegne av forbrukere og produsenter, forvalte kundenes

sikringsbehov, samt tilby løsninger for å redusere energiforbruket.

Strømmerketet for privatkunder er fortsatt preget av sterk priskonkurranse og betydelig teknologisasning. Å Strøm og Vibb forventer lønnsom vekst i privatmarkedet gjennom utvikling av relevante strømprodukter og digitale kundeløsninger, kombinert med høyt fokus på forbedringer av interne rutiner og arbeidsprosesser.

Styret vil takke alle medarbeidere i Å Energi for en omfattende og god innsats i arbeidet med å integrere virksomhetene og realisere synergier i konsernet etter gjennomføringen av fusjonen.

Kristiansand, 11. april 2024

I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hansen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Konsernstyret



Maria Moræus Hanssen
Styreleder



Ann Christin Andersen
Nestleder



Lars Erik Torjussen
Styremedlem



Tove Elisabeth Pettersen
Styremedlem



Lars Petter Maltby
Styremedlem



Morten A. Yttreide
Styremedlem



Kristin Steinfeldt-Foss
Styremedlem



Asbjørn Grundt
Styremedlem



Oddvar Emil Berli
Styremedlem



Asbjørn Hoveland
Styremedlem



Kristine Gjøsæter
Styremedlem



Rune Bæver
Styremedlem

Erklæring i henhold til verdipapirhandellovens § 5-5

Vi bekrefter at årsregnskapet for 2023, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Kristiansand, 11. april 2024

I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



Å Energi konsern

Å Energi konsern

Regnskap og noter

Resultatregnskap	58
Totalresultat	59
Balanse	60
Kontantstrømoppstilling	62
Egenkapitaloppstilling	63
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	64

Noter

Note 1 Segmentinformasjon	72
Note 2 Energiomsetning	79
Note 3 Overføringsinntekter	80
Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	81
Note 5 Lønn og personalkostnader	81
Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	82
Note 7 Andre driftskostnader	82
Note 8 Honorar til ekstern revisor	83
Note 9 Finansinntekter og finanskostnader	83
Note 10 Skatt	84
Note 11 Av- og nedskrivninger	86
Note 12 Immaterielle eiendeler	86
Note 13 Varige driftsmidler	88

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	91
Note 15 Finansielle anleggsmidler	94
Note 16 Fordringer	94
Note 17 Betalingsmidler	95
Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	96
Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser	97
Note 20 Pensjoner	98
Note 21 Rentebærende gjeld	101
Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld	102
Note 23 Finansielle instrumenter	102
Note 24 Derivater	105
Note 25 Finansiell risikostyring	106
Note 26 Regnskapsmessig sikring	111
Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	112
Note 28 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen	112
Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.	113
Note 30 Nærstående parter	115
Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter	116
Note 32 Konsernets sammensetning	118

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Energisalg	2	27 669	37 606
Overføringsinntekter	3	2 532	2 148
Andre driftsinntekter		1 475	1 487
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	4	4 978	-5 478
Sum driftsinntekter	1	36 654	35 763
Energikjøp	2	-18 280	-29 654
Overføringskostnader		-125	-43
Andre varekostnader		-500	-623
Lønnskostnader	5	-1 651	-1 050
Avskrivninger og nedskrivninger	11	-1 141	-760
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	6	-312	-226
Høyprisavgift	10	-246	-309
Andre driftskostnader	7	-1 797	-1 304
Sum driftskostnader		-24 052	-33 969
Driftsresultat		12 602	1 793
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-132	53
Finansinntekter	9	137	67
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	9	-100	75
Finanskostnader	9	-465	-303
Netto finansposter		-561	-108
Resultat før skattekostnad		12 041	1 685
Overskuddsskatt	10	-2 731	-441
Grunnrenteskatt	10	-3 964	-1 082
Skattekostnad		-6 695	-1 523
Resultat etter skattekostnad		5 346	162
Herav minoritetens andel	32	-27	-4
Herav majoritetens andel		5 373	166

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Resultat etter skattekostnad		5 346	162
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	26	-20	120
Valutaomregningsdifferanser		27	5
Skatteeffekt	10	4	-26
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet		11	98
Estimatavvik pensjoner	20	144	-395
Skatteeffekt	10	-22	117
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet		122	-277
Sum andre inntekter og kostnader		133	-179
Totalresultat		5 479	-17
Herav minoritetens andel	32	-24	-4
Herav majoritetens andel		5 503	-13

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.2023	31.12.2022
Immaterielle eiendeler	12	6 429	6 097
Varige driftsmidler	13	33 226	33 145
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	5 876	4 969
Derivater	24	4 504	6 910
Andre finansielle anleggsmidler	15	1 128	1 053
Sum anleggsmidler		51 163	52 174
Varelager		831	295
Fordringer	16	7 908	10 201
Derivater	24	1 514	6 424
Betalingsmidler	17	104	4 430
Sum omløpsmidler		10 358	21 350
SUM EIENDELER		61 521	73 524
Innskutt egenkapital	18	16 014	14 870
Opptjent egenkapital		8 060	4 795
Minoritetsinteresser		181	939
Sum egenkapital		24 255	20 604
Utsatt skatt	10	7 495	4 402
Avsetning for forpliktelser	19	1 599	1 830
Derivater	24	4 471	12 406
Langsiktig rentebærende gjeld	21	7 599	7 754
Sum langsiktig gjeld		21 165	26 393
Kortsiktig rentebærende gjeld	21	5 790	3 158
Betalbar skatt		3 467	5 782
Derivater	24	2 368	11 425
Annen kortsiktig rentefri gjeld	22	4 477	6 161
Sum kortsiktig gjeld		16 102	26 527
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		61 521	73 524

Kristiansand, 11. april 2024

I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt		12 041	1 685
Avskrivninger og nedskrivninger	11	1 141	760
Verdiendringer uten kontanteffekt	4, 9	-9 616	5 934
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	132	-53
Betalte skatter		-5 779	-2 735
Endring netto driftskapital, mv.		129	-1 564
Netto kontantstrøm tilført fra driften		-1 952	4 027
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12, 13	-1 596	-1 048
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer		-1 045	-352
Netto endring i utlån	16	-321	1 033
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper		79	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		18	8
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		108	159
Tilgang betalingsmidler ved fusjon		0	1 171
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		-2 757	972
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld	21	1 000	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-3 155	-1 284
Netto endring i kortsiktig gjeld	21	4 491	0
Transaksjoner med minoritetsinteresser		9	56
Betalt utbytte		-1 961	-755
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		383	-1 983
Netto endring i betalingsmidler			
		-4 326	3 015
Betalingsmidler ved periodens begynnelse		4 430	1 415
Betalingsmidler ved periodens utgang	17	104	4 430

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	Innskutt egenkapital	Kontantstrøm-sikring	Valutaom-regnings-differanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.22		1 907	-83	-1	5 509	7 331	37	7 369
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	166	166	-4	162
Andre inntekter og kostnader		0	93	5	-277	-179	0	-179
Utbetalt utbytte		0	0	0	-755	-755	0	-755
Fusjon med Glitre Energi	31	12 962	0	0	94	13 056	849	13 905
Andre egenkapitalendringer		0	0	0	45	45	56	102
Egenkapital 31.12.22		14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Egenkapital 01.01.23		14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	5 373	5 373	-27	5 346
Andre inntekter og kostnader		0	-16	24	122	130	3	133
Utbetalt utbytte		0	0	0	-1 938	-1 938	-24	-1 961
Emisjon	31	1 144	0	0	-400	744	-744	0
Andre egenkapitalendringer		0	0	0	99	99	34	133
Egenkapital 31.12.23		16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255

Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Generell informasjon

Å Energis virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester. Konsernet har sin hovedvirksomhet på Sørlandet og i Buskerud. Morselskapet Å Energi AS er et norsk aksjeselskap,

stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor har adresse Kjøita 18, 4630 Kristiansand.

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med

virkning fra 29. november 2022. I sammenligningstillene for 2022 inngår tall for Glitre Energi fra og med desember i resultatregnskapet og i balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Å Energi avlegger konsernregnskapet i henhold til "International Financial Reporting Standards" (IFRS) som er godkjent av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet etter historisk kost-prinsippet med unntak av enkelte finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater), som er målt til virkelig verdi.

Endring i regnskapsprinsipper

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2022.

Konsolidering og konsernregnskap

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert. Kontroll betyr at konsernet er utsatt for variabelitet i

avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Kontroll vil normalt foreligge når Å Energi har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året konsolideres fra og med kjøps- eller etableringstidspunktet. Minoritetens andel av resultat etter skatt er spesifisert på egen linje.

Alle selskapsregnskapene som konsolideres i konsernregnskapet er omarbeidet slik at like poster og transaksjoner er behandlet konsistent i konsernregnskapet. Alle interne transaksjoner, fordringer, gjeld og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres i konsernregnskapet.

Oppkjøp

Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdi regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontroll-vertakelse. Tidspunktet for kontroll-

vertakelse er når risiko og kontroll er overtatt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonsutgifter inngår ikke i kostpris, men kostnadsføres direkte. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier fastsettes ut fra virkelig verdi. Merverdier utover regnskapsført egenkapital henføres til de av selskaps eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og den gjeld som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt.

Minoritetsinteresser i den oppkjøpte virksomheten måles enten til virkelig

verdi, eller til minoritetsinteressenes andel av netto identifiserbare eiendeler i den oppkjøpte virksomheten. Valg av målemetode gjøres ved hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Når en virksomhet erverves i flere trinn vil tidligere eierandeler verdsettes til virkelig verdi på det tidspunktet hvor kontroll oppnås. Verdiendringen resultatføres.

Felles drift

Felles drift er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet, har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Beslutninger knyttet til relevante aktiviteter krever samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Andeler i deleide kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet siden samtlige poster er ansett å være holdt i fellesskap.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

En felles virksomhet er et selskap som er gjenstand for kontraktsfestet felles kontroll. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er foretak hvor konsernet har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under finansposter. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigeret for akkumulerte resultatandeler, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Inntekter

Inntektsføring generelt

Salg av varer og tjenester til kunder regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført. På

linjene energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter i resultatregnskapet inngår inntekter på kundekontrakter iht. til IFRS 15. I tillegg kommer noen mindre beløp under energisalg knyttet til mottatte el-sertifikater i produksjonsvirksomheten og salg av konsesjonskraft som begge er utenfor virkeområdet til IFRS 15.

Energiinntekter

Energiinntekter omfatter salg av egenprodusert energi og energi solgt til sluttbruker og regnskapsføres til spotpris eller avtalt pris etterhvert som kraften produseres og leveres.

Når sluttbrukerselskap og produksjonsselskap kjøper og selger kraft via kraftbørs, blir energikjøp og energisalg regnskapsført brutto. Dette skyldes at dette er separate virksomhetsområder der ulike transaksjoner styres og gjennomføres helt uavhengig av hverandre.

Overføringsinntekter

Inntekter fra overføringstjenester regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Leveringsforpliktelsen er å transportere energi, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Å Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra overføringen resultatføres til det beløpet som Å Energi har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er overført, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den enhver tid fastsatte tariff. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekten er ikke reflektert i regnskapet, men størrelsen på denne er opplyst i note 3.

Anleggsbidrag

Nettselskapene mottar hvert år anleggsbidrag fra kunder i forbindelse med nytilknytninger eller forsterkninger i nettet. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15 og blir presentert som annen driftsinntekt og ikke som en del av overføringsinntekten. Tilhørende kostnader ved å bygge ut/forsterke nettet blir presentert som driftskostnad.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgs- sum med bokført verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som er morselskapets funksjonelle valuta. Målt i omsetning utgjør datterselskaper med annen funksjonell valuta enn norske kroner i om lag av 20 % av omsetningen i 2023. Disse regnes om til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs pr. 31. desember og resultatregnskapet er omregnet basert på månedlig gjennomsnittskurs. Omregningsdifferanser føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

Ved utarbeidelse av regnskapene til de enkelte selskapene blir transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta omregnet til funksjonell valuta ved å benytte kursen på transaksjonsdagen. Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Disse valutaeffektene føres under finansposter. Et unntak gjelder for lån i euro hvor formålet er å sikre fremtidige kraftinntekter i samme valuta. Valutaeffekten fra disse lånene inngår i driftsresultatet.

Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle instrumenter i følgende kategorier: a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet, b) Finansielle eiendeler til amortisert kost, c) Finansielle forpliktelser til amortisert kost. Klassifiseringen av henger av type instrument og hensikten

med instrumentet. Klassifiseringen foretas ved anskaffelse.

a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er finansielle instrumenter som ikke måles til amortisert kost. Alle derivater må regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring. For derivater som ikke inngår i regnskapsmessig sikringsbokføring vil verdiendringer føres over resultatet.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO2-kvoter, opprinnelsesgarantier og el-sertifikater, som er inngått som en del av handelsportefølje hvor formålet er å generere overskudd fra kortsiktige svingninger i pris, er regnskapsført som finansielle instrumenter. Disse er, sammen med tilsvarende kontrakter som gjøres opp finansielt, målt til virkelig verdi.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO2-kvoter, opprinnelsesgarantier og el-sertifikater, som er inngått i kraft av fullmakter knyttet til eget behov for bruk eller avsetning for egen produksjon, og som ikke inneholder innebygde derivater, regnskapsføres ved levering. Kontrakter inngått for ulike formål føres i adskilte bøker.

Å Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalutaen er euro. Kontrakter hvor leveranseforpliktelsene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon faller utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro på kontrakter med innenlandske motparter som ikke har euro som funksjonell valuta, innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skilles av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler

og gjeld. Derivater presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning, og slik motregningsrett faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. For kraftkontrakter handlet over kraftbørs tilfredsstilles kravene til motregning. Disse presenteres derfor netto i balansen for kontrakter med samme motpart og forfall i samme periode.

I resultatregnskapet presenteres resultateffekter fra derivater på egne linjer. Energi- og valutaderivater som er økonomisk sikring av driftsposter presenteres under driftsinntekter, mens endring i verdi av rentederivater presenteres under finansposter. Løpende oppgjør på rentederivater presenteres som finanskostnad.

b) Finansielle eiendeler til amortisert kost

Finansielle eiendeler klassifiseres til amortisert kost når kontantstrømmene bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumentene holdes for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer. Kundefordringer utgjør det klart vesentligste av konsernets eiendeler målt til amortisert kost. Ved førstegangs innregning regnskapsføres disse til transaksjonsprisen. I de klart fleste tilfeller er renteeffekten ubetydelig, og da regnskapsføres kundefordringene til pålydende fratrukket nedskrivning.

Å Energi avsetter til forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost. Avsetningen består av forskjellen mellom kontraktsmessige kontantstrømmer og de kontantstrømmene konsernet forventer å motta basert på tilgjengelig informasjon på rapporteringstidspunktet.

c) Finansielle forpliktelser til amortisert kost

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Sikring

For å styre risikoeksponeringen knyttet til endringer i kraftpriser, valuta og

rente benytter konsernet valutalån i euro og derivater, slik som kontrakter for kjøp og salg av kraft, valuta- og rentebytteavtaler og basisswaper (kombinerte rente- og valutabytteavtaler). Formålet med disse er å sikre kontantstrømmene fra fremtidig kraftproduksjon samt å unngå kraftige svingninger i rentekostnaden knyttet til låneporteføljen.

For hoveddelen av sikringsforholdene har konsernet valgt å ikke oppfylle regnskapsstandardens krav til dokumentasjon av sikringseffektivitet. Derfor reflekteres ikke sikringen i regnskapet for disse kontraktene selv i de tilfellene hvor formålet med inngåelsen av disse er sikring. I disse tilfellene regnskapsføres sikringsinstrumentene som finansielle eiendeler eller finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet.

For enkelte rentebytteavtaler oppfylles vilkårene for kontantstrømsikring etter IFRS 9, og sikringsbokføring benyttes. Disse sikringsforholdene regnskapsføres i konsernregnskapet på følgende måte: Den effektive delen av verdiendringer på sikringsinstrumentet føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet, mens den ineffektive delen innregnes under finansposter i resultatregnskapet. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Erstatninger

Konsernet betaler erstatning til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg betales det erstatning for eventuelle skader som er påført skog, grunn og lignende. Erstatningene er dels engangsutbetalinger og dels evigvarende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av årlige erstatningsutbetalinger og kostnader til leveranse av frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Dersom frikraftavtalen inneholder en mulighet for finansielt oppgjør, er avtalen klassifisert som et derivat som regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Ved første gangs innregning er

motposten til forpliktelsen en vassdragsrettighet, som presenteres under varige driftsmidler. I etterfølgende perioder vil årlige erstatningsutbetalinger samt endring i avsetning føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonspris. Nåverdi av mindreverdien knyttet til salg av konsesjonskraft i forhold til spotpris er ikke balanseført, men er presentert i note 2.

Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er ikke regnskapsført, men er beregnet og vist i note 6.

Høyprisavgift

Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en egen høyprisavgift på vannkraftproduksjon. Avgiften utgjør 23 % av kraftpriser over 70 øre/kWh. Avgiften kostnadsføres på egen linje som en driftskostnad og ble avvirket med virkning fra 1. oktober 2023.

Skatt

Alle selskaper i konsernet er underlagt ordinær overskuddsbeskatning. Å Energi Vannkraft er i tillegg underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Dette gjelder ikke for utsatt skatt/skattefordel på poster som er ført som andre inntekter og kostnader i totalresultatet eller direkte mot egenkapitalen samt utsatt skatt/skattefordel oppstått i

forbindelse med virksomhetssammenlutninger. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Det vurderes om utsatt skattefordel kan utnyttes. Utsatt skattefordel som det er sannsynlig at kan utnyttes blir balanseført.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskudds-uavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot naturressursskatten. Naturressursskatt som ikke fullt ut kan motregnes mot overskuddsskatt kan fremføres mot overskuddsskatt senere år. I disse tilfellene balanseføres ikke-motregnet naturressursskatt som en eiendel.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt blir beregnet etter skattelovens særregler for beskatning av kraftforetak. Kostnad i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt skatt/skattefordel grunnrente.

Grunnrenteskatten er overskudds-avhengig skatt som beregnes basert på netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft solgt gjennom kontrakter med varighet på minst syv år, brukes faktisk salgspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto skattepliktig grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt

av Finansdepartementet.

Alle nye investeringer innen vannkraftproduksjon fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål.

Nominell skattesats er 57,7 %, samtidig gis det fradrag for en kalkulert selskapskatt slik at den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er 45 %.

Positiv og negativ grunnrenteinntekt kan samordnes mellom kraftverk. Dette gjelder ikke for negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007. Den kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt.

I 2022 er nominell skattesats økt fra 47,4 % til 57,7 %, samtidig gis det fradrag for en kalkulert selskapskatt slik at den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er økt fra 37 % til 45 %. Positiv og negativ grunnrenteinntekt kan samordnes mellom kraftverk. Dette gjelder ikke for negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007. Den kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt grunnrente

I beregningen av balanseført utsatt skatt og utsatt skattefordel inngår midlertidige forskjeller samt deler av akkumulert negativ grunnrente. Negativ grunnrente balanseføres for den delen som kan motregnes mot midlertidige forskjeller i tillegg til den delen som det er sannsynlig at vil utnyttes innenfor en tidshorisont på 10 år. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt presenteres netto.

Usikre skatteposisjoner

I enkelte tilfeller vil det være uklart hvordan skattereglene skal anvendes eller forstås. I utgangspunktet reflekterer regnskapet da Å Energis forståelse

av regelverket. Det gjelder ikke i tilfeller hvor skattemyndighetene har sendt vedtak eller varsel om vedtak som ikke samsvarer med Å Energi's syn. I slike tilfeller reflekterer regnskapet skattemyndighetenes syn, dette gjelder selv om Å Energi er uenig og har påklaget vedtaket.

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En eiendel klassifiseres som omløpsmiddel når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- Den forventes å bli realisert i, eller holdes for salg eller forbruk i foretakets ordinære driftssyklus.
- Den primært holdes for handel.
- Den forventes å bli realisert innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- Den er i form av kontanter eller en kontantekvivalent med mindre den er underlagt en begrensning som gjør at den ikke kan realiseres eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter balansedagen.

En forpliktelse klassifiseres som kortsiktig når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- Den forventes å bli gjort opp i foretakets ordinære driftssyklus.
- Den primært holdes for handel.
- Den forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- Foretaket har ingen ubetinget rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter balansedagen.

Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og alle andre forpliktelses klassifiseres som langsiktige.

For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler, herunder goodwill, er balanseført til historisk kost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, herunder goodwill, avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Vassdragsrettigheter klassifiseres som varige driftsmidler. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe og å sette eiendelen i stand for bruk. Lånerenter for større investeringer beregnes basert på konsernets gjennomsnittlige lånerente i tilvirkningsperioden og balanseføres som en del av anskaffelseskost. Utgifter pådratt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, kostnadsføres.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vassdragsrettigheter avskrives heller ikke siden disse ikke er omfattet av hjemfall. Større vedlikeholdsoppgaver som ikke tilfører driftsmiddelet noe nytt (periodisk vedlikehold) blir balanseført og avskrives over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller utrangeres, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatført som annen driftskostnad eller -inntekt. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved selskapets kjøp av driftsmidlet. Utgifter som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, regnskapsføres som påkostning/forbedring.

Hvis nye deler innregnes i balansen, fraregnes balanseført verdi av de delene som ble skiftet ut og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Leieavtaler

Å Energi vurderer ved inngåelsen av en kontrakt hvorvidt den inneholder en leieavtale, dvs. hvorvidt den inneholder en rett til å kontrollere en identifiserbar eiendel for en periode mot et vederlag. For leieavtaler balanseføres nåverdien av faste leiebetalinger som en rentebærende gjeld og leierettigheten som et anleggsmiddel, på det tidspunktet hvor eiendelen gjøres tilgjengelig for konsernet. I etterfølgende perioder justeres leieforpliktelsen for påløpte renter og leiebetalinger, mens leierettigheten justeres for av- og nedskrivninger. Avskrivning foretas lineært over forventet brukstid.

Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, testes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter, KGE). Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og nettvirksomheten. Innenfor vannkraft testes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet som én KGE.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konsernkontoordning

Å Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innestående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelserr

Avsetning for forpliktelser innregnes når konsernet har en eksisterende forpliktelse som resultat av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at konsernet vil måtte gjøre opp for forpliktelsen. Avsetninger måles til ledelsens beste estimat av utgiftene for å gjøre opp forpliktelsene på balansedatoen og diskonteres til nåverdi der effekten er vesentlig.

Sentrale vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsippene

Nedenfor omtales de områder hvor ledelsens vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Ikke finansielle energikontrakter

Ikke finansielle energikontrakter, som i tråd med bestemmelsene i IFRS 9 vurderes som kontrakter hvor "netto finansielt oppgjør" er mulig, behandles som om disse kontraktene var finansielle instrumenter. Dette gjelder med mindre kontraktene er inngått og fortsatt holdt med formål om mottak eller leveranse av energien i tråd med konsernets behov for å kjøpe, selge eller bruke energien (eget bruk-unn-

Pensjoner

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen, redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige og økonomiske forutsetninger, føres over totalresultatet som andre inntekter og kostnader. Det samme gjelder den mer- eller mindre-avkastningen på pensjonsmidlene som avviker fra benyttet diskonteringsrente.

Periodens pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader. Kostnaden består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, planendringer og arbeidsgiveravgift.

taket). Fastsetting av grenser for når slike kontrakter skal anses for å være gjort opp finansielt vil i enkelte tilfeller bygge på en skjønnsmessig vurdering.

Ledelsen har, basert på kriteriene i IFRS 9, etter beste skjønn vurdert hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av finansielt instrument og hvilke kontrakter som faller utenfor.

Kontrakter som defineres som finansielle instrumenter regnskapsføres til virkelig verdi i balansen og med verdiendringer over resultatet, mens de som faller utenfor definisjonen regnskapsføres ved levering.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet uten ytterligere forpliktelser for konsernet etter at innskuddet er betalt.

Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de forfaller.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Nye regnskapsstandarder og fortolkninger

Det har ikke vært endringer i regnskapsstandarder som har hatt vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi i 2023.

IASB har gjort endringer i eksisterende regnskapsstandarder som ikke har trådt i kraft ved utgangen av 2023. Det er ingen av disse som forventes å ha vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi.

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter til stat og kommuner er ment å skulle kompensere for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger. Forpliktelser knyttet til mindreverdi av fremtidige konsesjonskraftleveranser og fremtidige konsesjonsavgifter følger av lovbestemte krav og er ikke-kontraktmessige forpliktelser. Forpliktelsene regnskapsføres derfor ikke, men nåverdien av disse er beregnet, og verdien fremgår i note 2 og note 6.

Usikkerhet i estimatene – sentrale regnskapsestimater

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av langsiktige finansielle kraftkontrakter, innebygde derivater og kraftkontrakter som ikke faller inn under eget bruk-unntaket, er delvis beregnet basert på forutsetninger som ikke er observerbare i markedet. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn. Nærmere forutsetninger ved verdsettelse av slike kontrakter er beskrevet i note 23. Beregning av virkelig verdi av rente- og valutaderivater samt kraftderivater handlet over børs, er basert på markedspraksis og bekreftet fra eksterne markedsaktører.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over

forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Estimer på forventet brukstid fastsettes på bakgrunn av erfaring og historikk, men er også i stor grad basert på skjønnsmessige vurderinger. Forventet brukstid justeres dersom ny informasjon tilsier at gjeldende brukstid ikke lenger er beste estimat. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Se note 13 for spesifikasjon av kostnadsført vedlikehold.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i immaterielle eiendeler og varige driftsmidler. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer,

negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 20 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Klimarisiko

Å Energi har anlegg som er ekstra utsatt for ekstremvær, særlig i tilknytning til vassdrag og skog. Økning i ekstremvær og mer intense nedbørsituasjoner gir økt risiko for driftsavbrudd, økt kostnad knyttet til feilretting, dyrere forsikringer og tap av inntekter. De skjønnsmessige vurderingene i regnskapet knyttet til klimarisiko er gjelder for eksempel levetid på anlegg og innvirkning på kraftpriser. Konsernet vil løpende ta inn nye erfaringer på disse områdene.



Noter

Note 1 Segmentinformasjon 2023

(Beløp i mill. kr)		Vannkraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Mor/ annet	Elimineringer	Totalt IFRS Underliggende	IFRS- justeringer	Totalt IFRS
		2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
RESULTAT	Note								
Driftsinntekter		8 518	2 896	19 560	2 031	-1 669	31 337	5 317	36 654
- herav eksterne driftsinntekter		8 178	2 861	18 974	1 324	0	31 337	5 317	36 654
- herav interne driftsinntekter		340	35	586	707	-1 669	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader		-1 037	-645	-17 516	-858	1 151	-18 905	0	-18 905
Lønnskostnader	5	-374	-315	-198	-784	21	-1 651	0	-1 651
Andre driftskostnader	7	-1 108	-877	-282	-586	497	-2 355	0	-2 355
Driftsresultat før av- og nedskrivninger		5 999	1 059	1 565	-196	0	8 427	5 317	13 744
Av- og nedskrivninger	11	-405	-407	-40	-187	0	-1 039	-103	-1 141
Driftsresultat		5 594	652	1 525	-383	0	7 388	5 214	12 602
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-7	0	0	-49	0	-56	-76	-132
Finansinntekter	9	463	12	225	2 838	-3 401	137	-100	37
Finanskostnader	9	-521	-59	-223	-1 176	1 514	-465	0	-465
Netto finansposter		-65	-47	2	1 613	-1 888	-385	-177	-561
Resultat før skatt		5 529	606	1 526	1 230	-1 888	7 003	5 038	12 041
Skattekostnad	10	-4 219	-133	-305	-145	280	-4 522	-2 173	-6 695
Resultat etter skatt		1 310	473	1 221	1 085	-1 608	2 481	2 865	5 346
BALANSE									
Sum eiendeler		32 662	12 276	7 650	38 022	-33 122	57 488	4 032	61 521
Egenkapital		13 063	3 938	2 491	18 796	-13 903	24 384	-130	24 255
Sum segmentgjeld		19 599	8 338	5 159	19 226	-19 219	33 103	4 162	37 266
Sysselsatt kapital 1)		17 482	9 799	3 848	30 818	-24 172	37 774	-130	37 644
Rentebærende gjeld	21	4 419	5 861	1 357	12 022	-10 269	13 389	0	13 389
Funds from operation (FFO) 2)		2 112	1 035	1 787	3 377	-3 401	4 909	0	4 909
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	436	0	0	5 440	0	5 876	0	5 876
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		13	22	71	35	0	141	0	141
Investeringer i varige driftsmidler 3)		543	803	13	98	30	1 488	0	1 488
Antall årsverk		312	373	160	623		1 468		1 468

Note 1 Segmentinformasjon 2022

(Beløp i mill. kr)		Vannkraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Mor/ annet	Elimineringer	Totalt IFRS Underliggende	IFRS- justeringer	Totalt IFRS
		2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
RESULTAT	Note								
Driftsinntekter		7 726	2 419	29 106	1 785	-777	40 258	-4 496	35 763
- herav eksterne driftsinntekter		7 728	2 531	28 426	1 572	0	40 258	-4 496	35 763
- herav interne driftsinntekter		-2	-113	679	213	-777	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader		-809	-820	-28 281	-893	482	-30 320	0	-30 320
Lønnskostnader	5	-269	-174	-147	-496	35	-1 050	0	-1 050
Andre driftskostnader	7	-904	-650	-201	-402	319	-1 839	0	-1 839
Driftsresultat før av- og nedskrivninger		5 744	775	476	-6	60	7 049	-4 496	2 553
Av- og nedskrivninger	11	-292	-297	-6	-164	0	-760	0	-760
Driftsresultat		5 452	477	470	-170	60	6 289	-4 496	1 793
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	48	0	48	4	53
Finansinntekter	9	344	-6	63	968	-1 370	-2	144	143
Finanskostnader	9	-425	-82	-98	-364	670	-299	-4	-303
Netto finansposter		-81	-88	-36	653	-701	-252	144	-108
Resultat før skatt		5 372	389	434	482	-641	6 036	-4 351	1 685
Skattekostnad	10	-4 374	-89	-105	-105	141	-4 532	3 009	-1 523
Resultat etter skatt		998	300	330	377	-500	1 505	-1 342	162
BALANSE									
Sum eiendeler		34 545	11 585	9 608	33 125	-23 771	65 092	8 431	73 524
Egenkapital		11 501	8 376	1 571	18 124	-17 145	22 427	-1 824	20 604
Sum segmentgjeld		23 043	3 209	8 037	15 001	-6 626	42 665	10 255	52 919
Sysselsatt kapital 1)		15 989	9 438	2 878	27 871	-22 838	33 339	-1 824	31 516
Rentebærende gjeld	21	4 488	1 062	1 307	9 747	-5 693	10 912	0	10 912
Funds from operation (FFO) 2)		2 253	798	-265	970	-1 311	2 445	0	2 445
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	442	0	0	4 527	0	4 969	0	4 969
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		0	22	26	28	0	76	0	76
Investeringer i varige driftsmidler 3)		393	531	0	49	73	1 046	0	1 046
Antall årsverk		299	362	163	498		1 322		1 322

1) Egenkapital + rentebærende gjeld.

2) Underliggende EBITDA + utbytte fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak + finansinntekter - betalbar skatt.

3) Inklusiv tilgang av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler fra oppkjøpt virksomhet.

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentinformasjonen presenteres i samsvar med rapportering til konsernledelsen (konsernets øverste beslutningstakere). Segmentrapporteringen blir brukt av Å Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Driftssegmentene presenteres i henhold til hvordan virksomheten styres, og tar utgangspunkt i de interne resultatområdene.

Konsernets segmenter er inndelt etter forretningsaktiviteter. Rapporterte segmenter har i 2023 vært Vannkraft, Nett, Nordisk kraftsalg og Øvrig virksomhet.

En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter. Her inngår Å Energi Fornybar Forvaltning som gjennom en tjenesteleveranse har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft.

Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett i Agder, i Buskerud og på Hadeland.

Nordisk kraftsalg omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden og er en av de ledende energileverandørene i Norge og Norden. Segmentet består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb.

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. I øvrig virksomhet inngår en rekke andre selskaper i konsernet inkludert fjernvarme, nærvarme, biobrensel, fleksibilitet, venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. I tillegg inngår eierskapet i de tilknyttede selskapene Viken Fiber, Morrow Batteries, Otovo og Nettpartner.

Regnskapstall for segmentene er rapportert etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen av segmentene.

I **Elimineringer** inngår eliminering av konserninterne poster. Transaksjoner mellom segmentene er basert på markedsvilkår.

I **IFRS-justeringer** inngår posteringer i konsernregnskapet som følge av at segmentene vises etter IFRS underliggende mens konsernregnskapet avlegges i henhold til IFRS. Den viktigste årsaken til forskjeller mellom segmentresultat og konsernets resultat er at endringer i urealiserte verdier på derivater ikke inngår i segmentresultatet. Videre holdes nedskrivninger og vesentlige gevinster og tap ved salg av virksomhet utenfor underliggende resultat. Tabellen nedenfor viser avstemningsposter mellom regnskapsprinsipper i segmentrapporteringen og konsernets IFRS-resultat.

Oversikt over justeringsposter fra segmentresultat til resultat etter IFRS

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Kraft- og valutakontrakter	4	5 317	-4 496
Korreksjon inntekter		5 317	-4 496
Avskrivninger merverdier fra fusjon		-103	0
Korreksjon inntekter/driftsresultat		5 214	-4 496
Avskrivninger merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper		-16	0
Urealiserte verdiendringer rente	9	62	148
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer		-162	-68
Vesentlige gevinster ved salg/reklassifiseringer		-60	65
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring		-60	37
Endring utsatt skatt vedr. økt skattesats		0	-122
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner		-2 113	3 093
Korreksjon resultat etter skatt		2 865	-1 342

Hoveddelen av Å Energi sin omsetning skjer mot kunder i Norge eller mot Nord Pool Spot (markeds plass for krafthandel, fysiske kontrakter). Videre har Å Energi betydelig omsetning i de øvrige nordiske landene gjennom Nordisk kraftsalg.

Geografisk fordeling driftsinntekter basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Norge	24 928	33 595
Sverige	4 585	4 316
Danmark	1 297	2 062
Øvrige land	866	1 268
Sum energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter	31 676	41 241
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontakter	4 978	-5 478
Sum driftsinntekter	36 654	35 763

Geografisk fordeling eiendeler basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Norge	58 934	68 082
Sverige	1 964	4 288
Danmark	235	361
Øvrige land	387	793
Sum eiendeler	61 521	73 524

Tabellen nedenfor viser en avstemming av inntekter på kundekontrakter iht. IFRS 15 mot eksterne driftsinntekter i segmentoppstillingen

2023:

(Beløp i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Nordisk Kraftsalg	Øvrig virksomhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	9 906	75	17 154	534	0	27 669
Overføringsinntekt	0	2 532	0	0	0	2 532
Annen driftsinntekt	116	254	52	1 054	0	1 475
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	10 022	2 861	17 206	1 587	0	31 676
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-1 844	0	1 768	-263	5 317	4 978
Sum eksterne driftsinntekter	8 178	2 861	18 974	1 324	5 317	36 654

2022:

(Beløp i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Nordisk Kraftsalg	Øvrig virksomhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	9 463	102	27 566	475	0	37 606
Overføringsinntekt	0	2 148	0	0	0	2 148
Annen driftsinntekt	91	281	29	1 085	0	1 487
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	9 555	2 531	27 596	1 560	0	41 241
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-1 827	0	831	13	-4 496	-5 478
Sum eksterne driftsinntekter	7 728	2 531	28 426	1 572	-4 496	35 763

Note 2 Energiomsetning

Å Energi optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantstrømmen fra produksjonen. Energisalg omfatter kun inntekter fra fysisk salg av energi til kunde, mens resultateffekter fra finansielle kontrakter presenteres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter, se note 4.

Konsernets energisalg og -kjøp er spesifisert i tabellene nedenfor. Kraft solgt på Nord Pool Spot fra vannkraftvirksomheten og kraft kjøpt på Nord Pool Spot til sluttbrukervirksomheten er presentert brutto.

Energisalg fordelt etter virksomhet

(Beløp i mill. kr)	Segment	2023	2022
Produksjonsvirksomhet	Vannkraft	10 500	9 437
Sluttbruker	Nordisk kraftsalg	18 052	28 266
Nett	Nett	75	102
Fjernvarme	Øvrig	266	257
Annet	Øvrig	269	209
Eliminering		-1 492	-664
Sum		27 669	37 606

Energikjøp fordelt etter virksomhet

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Produksjonsvirksomhet	1 008	1 002
Sluttbruker	17 816	28 245
Nett	518	676
Fjernvarme	149	247
Annet	269	161
Eliminering	-1 480	-678
Sum	18 280	29 654

Nedenfor angis nøkkeltall for produksjonsvirksomheten

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Netto produksjonsvolum (fratrasket pumping) (GWh)	10 755	6 153
Magasinbeholdning pr. 31.12. (GWh)	4 337	4 222
Magasinbeholdning i % av kapasitet	69 %	67 %

Å Energis produksjonsressurser er tilgjengelig gjennom konsesjoner. Å Energi har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervskonsesjoner uten hjemfall til staten, med unntak av noen mindre reguleringer i Arendalsvassdraget. Disse utgjør mindre enn 1 % av samlet reguleringsevne. Å Energi har evigvarende leveringsforpliktelser på 679 GWh pr. år til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av Energidepartementet, men Å Energi har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer. Konsesjonskraft blir inntektsført på leveringstidspunktet.

Mindreverdien av fremtidige leveranser av konsesjonskraft (målt mot markedspriser) er beregnet til 13,6 milliarder kr. Det er ikke gjort avsetninger i regnskapet for konsesjonskraft siden konsesjonskraftprisen er vurdert til å dekke kostnader ved produksjon. I beregningen er det benyttet en nominell rente før skatt på 4,5 %, en prisforskjell på 50 øre/kWh og en inflasjonsforventning på 2,0 %.

(Volum i GWh)	2023	2022
Konsesjonskraftvolum (GWh)	679	678
Konsesjonskraftpris (øre/kWh)	11,8	11,6

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntekter er knyttet til nettvirksomheten og utgjør 2 532 mill. kr (2 148 mill. kr).

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) regulerer nettselskapenes inntekter gjennom fastsettelse av en årlig inntektsramme. Nettselskapet fastsetter nettleien til kundene med utgangspunkt i den tildelte inntektsrammen og forventet levert volum av elektrisk kraft. Ved differanse mellom faktisk og tillatt inntekt, vil det beregnes en mer- eller mindreinntekt som påvirker tariffene i senere år. Denne differansen blir i nettselskapets regnskap behandlet som henholdsvis gjeld eller fordring. I konsernregnskapet, som avlegges etter IFRS-prinsipper, kvalifiserer ikke mer- eller mindreinntekten som en balansepost, og det er avregnede inntekter som resultatføres.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Ikke-balanseført akkumulert mindre(+)-\merinntekt(-) 01.01.	-152	2
Årets merinntekt(-)	-12	-44
Tilgang merinntekt ved fusjon	0	-111
Ikke balanseført akkumulert mindre(+)/merinntekt(-) 31.12.	-164	-152

Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter

Spesifikasjon av resultatmessige effekter av finansielle instrumenter pr. klasse:

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Finansielle kraftkontrakter	24	4 380	-2 311
Valutakontrakter, basisswaper og valutalån	24	-796	-209
Innebygde derivater	24	384	-232
Frikraft/erstatninger	19	181	-171
Andre energirelaterte kontrakter til virkelig verdi	24	1 168	-1 571
Sum endring urealisert verdi		5 317	-4 496
Årets realiserte verdier		-339	-983
Sum		4 978	-5 478
Tilbakeføring av urealiserte verdier pr. 01.01. på kontrakter som er realisert i løpet av året 1)		1 541	299
Verdiendringer på kontrakter som ikke er realisert pr. 31.12.		3 776	-4 795
Sum		5 317	-4 496

1) Verdi ved inngangen til 2023 (2022) av kontrakter som har blitt realisert i løpet av 2023 (2022).

Oppstillingen over gjelder instrumenter som benyttes innen kraftproduksjon eller sluttbrukervirksomhet og som er pliktig vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Note 5 Lønn og personalkostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Lønninger		1 382	915
Arbeidsgiveravgift		199	133
Pensjonskostnader (inkl. arbeidsgiveravgift)	20	151	87
Andre ytelser og refusjoner		72	48
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider		-153	-133
Sum		1 651	1 050
Antall årsverk videreført virksomhet pr. 31.12.		1 468	1 322

Ytelser til ledende ansatte er oppgitt i note 29.

Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Konsesjonsavgifter	62	56
Eiendomsskatt	250	169
Sum	312	226

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

Nåverdien av konsesjonsavgiftforpliktelsene, som det ikke er avsatt for i regnskapet, er for konsernet beregnet til 3,0 mrd. kr (2,8 mrd. kr) diskontert med en rente på 2,5 %.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Kostnader eiendom	79	76
Leie maskiner og inventar	49	6
Kjøp av materiell og utstyr	115	86
Reparasjoner og vedlikehold utstyr	38	16
Entreprenørtjenester	446	365
Drift/vedlikehold IT	155	94
Tekniske konsulenter	56	53
Administrative konsulenter	285	212
Andre fremmede tjenester	63	43
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	52	29
Kostnader transportmidler	45	30
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	44	26
Salgs-, reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	101	54
Forsikringspremier	77	32
Andel andre driftskostnader i felleskontrollert virksomhet	174	109
Øvrige driftskostnader	19	72
Sum	1 797	1 304

Note 8 Honorar til ekstern revisor

Ernst & Young er konsernets revisor og reviderer morselskapet og de vesentligste datterselskapene.

Samlet revisjonshonorar til Ernst & Young for konsoliderte selskaper utgjør:

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	5,4	3,5
Andre attestasjonstjenester	0,2	0,3
Andre tjenester utenfor revisjonen	2,8	0,8
Sum	8,4	4,6

Note 9 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-132	53
Andre renteinntekter		124	64
Realisert gevinst aksjer		2	0
Andre finansinntekter		11	3
Finansinntekter		137	67
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter		62	144
Urealiserte verdiendringer aksjer		-162	-68
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer		-100	75
Rentekostnader lån 1)		454	213
Rentekostnader finansielle rentederivater		-53	36
Andre rentekostnader		53	15
Aktiverte byggelånsrenter		-33	-13
Realisert netto valutatap		6	21
Realisert tap aksjer		3	0
Andre finanskostnader		35	31
Netto finansposter		-561	-108

1) Vedrører rentekostnader på lån vurdert til amortisert kost. Inkluderer også 8 mill. kr i renter på leasinggjeld.

Note 10 Skatt

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	715	1 817
Grunnrenteskatt, betalbar	2 720	2 948
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	2 025	-1 376
Endring utsatt skatt grunnrente	1 235	-1 865
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	6 695	1 523
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	12 041	1 685
Forventet skattekostnad gitt nominell skattesats på 22 %	2 649	371
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	90	70
Effekt av underskudd til fremføring som ikke er balanseført	1	0
Grunnrenteskatt inkludert utsatt skatt	3 955	1 043
Netto effekt endrede skattesatser	0	40
Sum skattekostnad	6 695	1 523
Effektiv skattesats	56 %	90 %

Den høye skattesatsen i 2022 knyttet seg til en økning i betalbar grunnrenteskatt som følge av historisk høye kraftpriser.

Med virkning fra 1. oktober 2023 ble høyprisavgift på vannkraftproduksjon avviklet. Avgiften utgjorde 23 % av kraftpris over 70 øre/kWh. Den er presentert som en driftskostnad og kommer i tillegg til overskuddsskatt og grunnrenteskatt og utgjorde 246 mill. kr i perioden fra 01.01.2023 og fram til avviklingen.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	18 143	18 507
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-1 493	-90
Pensjonsforpliktelser	260	-28
Andre langsiktige forpliktelser	-386	-1 861
Derivater	-394	-9 801
Annet	85	-142
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	16 215	6 584
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	3 567	1 449
Grunnrenteinntekt		
Midlertidige forskjeller	7 135	5 550
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring som forventes anvendt gjennom inntjening de neste 10 år	-327	-431
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	6 808	5 119
Skattesats	57,7 %	57,7 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	3 928	2 954
Herav presentert i regnskap som:		
Utsatt skatt	7 495	4 402
Utsatt skattefordel av negativ grunnrenteinntekt til fremføring som ikke er balanseført	-16	-69

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Bevegelse i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) gjennom året		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12. forrige år	4 402	901
Tilgang netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) ved fusjon	17	6 820
Tilgang netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	0	13
Avgang netto utsatt skatt(-)/skattefordel(+)	-201	0
Endring i netto utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i totalresultatet	18	-91
Endring i utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i resultatet	3 260	-3 241
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12.	7 495	4 402
Årets endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet		
Estimatavvik pensjon	22	-117
Kontantstrømsikring	-4	26
Netto endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet	18	-91

Note 11 Av- og nedskrivninger

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Avskrivning immaterielle eiendeler	12	113	84
Nedskrivning immaterielle eiendeler	12	10	0
Avskrivning varige driftsmidler	13	1 008	673
Nedskrivning varige driftsmidler	13	11	3
Sum av- og nedskrivninger i driftsresultatet		1 141	760

Note 12 Immaterielle eiendeler

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Balanseført verdi 01.01.22	58	223	99	380
Tilgang	0	38	38	76
Tilgang ved fusjon	5 571	0	153	5 725
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0
Avskrivninger	0	-61	-23	-84
Nedskrivninger	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.22	5 629	200	268	6 097
Anskaffelseskost	5 628	524	330	6 481
Akkumulerte av- og nedskrivninger	2	-324	-62	-385
Balanseført verdi 31.12.22	5 629	200	268	6 097

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Balanseført verdi 01.01.23	5 629	200	268	6 097
Tilgang	0	73	68	141
Tilgang ved virksomhetskjøp og reklassifiseringer*	270	22	71	363
Avgang til bokført verdi	-47	-2	0	-49
Avskrivninger	0	-74	-40	-113
Nedskrivninger	0	-10	0	-10
Balanseført verdi 31.12.23	5 853	209	368	6 429
Anskaffelseskost	5 851	611	471	6 933
Akkumulerte av- og nedskrivninger	2	-402	-103	-504
Balanseført verdi 31.12.23	5 853	209	368	6 429
Avskrivningstid	Årlig test for verdifall	3-5 år	3-8 år	

12 mill. kr gjelder reklassifisering av eiendeler fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler.

Nedskrivningstest av goodwill

Konsernet tester goodwill for nedskrivning årlig, eller oftere hvis det er forhold som tyder på at det er intrådt verdifall. Det er i 2023 ikke gjort nedskrivning av goodwill. Å Energi har ikke identifisert andre immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Goodwill som har oppstått i forbindelse med oppkjøp og fusjon er fordelt som følger:

Spesifikasjon av balanseført goodwill

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Å Energi Vannkraft AS/Glitre Energi Produksjon AS*	4 332	4 332
Glitre Nett AS	835	835
Å Strøm AS/Glitre Energi Strøm Holding AS*	286	286
Netsecurity AS	274	-
Entelios AB og Entelios AS	51	51
2VK Invest AS	-	47
Vibb AS	30	30
Bio Energy AS/ Miljøvarme VSEB AS*	30	30
Å Insite AS	13	13
Øvrige	2	6
Balanseført verdi goodwill	5 853	5 629

* Selskapene er fusjonert i løpet av 2023.

I nedskrivningstestene for Nett, Strøm og Netsecurity er det gjort en sammenligning av bokført verdi for hver kontantgenerende enhet mot virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Virkelig verdi for Nett og Strøm er basert på verdier av aksjene i disse selskapene da minoritetsinteressene brukte sine aksjer som tingsinnskudd i en emisjon i Å Energi. For Netsecurity er virkelig verdi basert på verdsettelse i oppkjøpsanalysen da Netsecurity overtok Data Equipment. Se note 31 for disse transaksjonene.

I nedskrivningstesten for Vannkraft er det benyttet en bruksverdimetode hvor nåverdien av fremtidige kontantstrømmer er sammenlignet med bokførte verdier. Analysen er særlig sensitiv for endringer i kraftpriser og diskonteringsrente. Benyttede kraftpriser baserer seg på observerbare markedspriser for de nærmeste tre årene. For etterfølgende perioder benyttes priser fra eksterne analysemiljøer. Det er benyttet et avkastningskrav på 6,5 %. Avkastningskravet er etter skatt og bruk av et etter-skatt-krav påvirker ikke vesentlig verdien sammenlignet med et før skatt-krav.

Samlet bokført verdi av vannkraftvirksomheten som er testet for nedskrivning utgjorde 9 594 mill. kr, mens samlet gjenvinnbart beløp utgjorde 10 057 mill. kr. For kraftverk med en samlet bokført verdi på 1 531 mill. kr. er total margin fra estimert bruksverdi og bokført verdi 54 mill. kr.

En nedgang i kraftprisene på 10 % ville medført en nedskrivning på 580 mill. kr, mens en økning i diskonteringsrenten på 1 %-poeng ville medført en nedskrivning på 956 mill. kr.

Note 13 Varige driftsmidler

(Beløp i mill. kr)	VANNKRAFTPRODUKSJON				NETTVIRKSOMHET		FJERNVARME	ØVRIG VIRKSOMHET				Sum varige driftsmidler
	Rettigheter og konsekvensjoner	Tunneller og dammer	Maskin- og elektroteknisk	Kraftstasjonsbygg og grunnarealer	Regionalnett	Distribusjonsnett	Fjernvarme	Eiendommer	Øvrig	Anlegg under utførelse	Leide driftsmidler	
Balanseført verdi 01.01.22	1 128	4 257	2 483	990	1 963	4 432	754	87	362	710	179	17 345
Tilgang	0	39	102	34	272	293	41	22	72	97	73	1 046
Tilgang ved fusjon	6 557	3 199	2 236	109	1 364	2 200	7	27	112	283	190	16 284
Avgang til bokført verdi	0	0	-1	-5	0	-838	0	-3	-6	0	0	-853
Avskrivninger	0	-80	-158	-38	-75	-148	-33	-6	-54	0	-80	-673
Nedskrivninger	0	0	-2	0	0	0	0	0	-1	0	0	-3
Balanseført verdi 31.12.22	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Anskaffelseskost	7 741	9 184	8 216	2 367	4 727	8 768	1 102	217	987	1 090	622	45 020
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 769	-3 557	-1 277	-1 203	-2 828	-333	-89	-502	0	-260	-11 875
Balanseført verdi 31.12.22	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Balanseført verdi 01.01.23	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Tilgang	0	137	360	256	208	415	32	7	174	-129	28	1 488
Øvrige justeringer*	-349	0	0	0	0	0	0	0	-81	-14	59	-385
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0	0	0	0	0	-3	0	0	-3
Avskrivninger	0	-150	-266	-38	-119	-238	-33	-7	-73	0	-85	-1 008
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	-11	0	0	-11
Balanseført verdi 31.12.23	7 336	7 402	4 753	1 308	3 613	6 117	768	127	492	947	364	33 226
Anskaffelseskost	7 392	9 321	8 576	2 623	4 936	9 183	1 134	223	1 041	947	709	46 084
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 919	-3 823	-1 315	-1 322	-3 066	-366	-96	-549	0	-345	-12 858
Balanseført verdi 31.12.23	7 336	7 402	4 753	1 308	3 613	6 117	768	127	492	947	364	33 226
Avskrivningstid (år)	67/ ingen avskr.	67-99	20-50	50-67/ ingen avskr.	15-70	15-60	8-60	25-99/ ingen avskr.	3-20		3-7	

*-349 mill. kr gjelder endelig merverdianalyse av fusjonen med Glitre Energi AS. -44 mill. kr gjelder reklassifisering av eiendeler fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler. Tilgang for anlegg under utførelse er beregnet som brutto tilgang fratrukket ferdigstilte anlegg overført til aktuell kategori.

Periodisk vedlikehold inngår i den aktuelle kategorien. Aktiverte lånekostnader for 2023 er 33 mill. kr (13 mill. kr), beregnet med utgangspunkt i konsernets gjennomsnittlige lånerente på 3,4 % (2,7 %). Se note 9.

Varige driftsmidler i FKV inngår i hovedgruppene under vannkraftproduksjon samt anlegg under utførelse med totalt 4 577 mill. kr (4 597 mill. kr).

Oppgitte avskrivningstider gjelder for hoveddelen av driftsmidlene i hver kategori, det kan være mindre avvik fra disse. Kostnadsført vedlikehold utgjør i 2023 350 mill. kr (203 mill. kr). Balanseført reinvestering på eksisterende anlegg inngår i årets tilgang med 675 mill. kr (395 mill. kr).

Av leide driftsmidler utgjør kontorbygg 348 mill. kr (327 mill. kr) og avskrivninger av disse 76 mill. kr (80 mill. kr). Resterende beløp gjelder biler, maskiner og utstyr.

Nedenfor følger en spesifikasjon av levetiden for de viktigste balanseførte eiendelene:

Vannkraftanlegg

	Avskrivningstid (år)
<i>Fallrettigheter</i>	Avskrives ikke
<i>Byggteknisk</i>	
- Steinfyllingsdam	99
- Fjellrom	99
- Betongdammer	67
- Kraftstasjonsbygning	67
- Ikke tekniske bygg	50
<i>Vannvei</i>	
- Sprengt i fjell	99
- Rørgate nedgravd	67
- Rørgate i dagen	40
<i>Luker, rister, porter, osv.</i>	
- Inntaksluker	50
- Damluker	50
- Rister	50
- Porter	50
- Bekkeinntak	50
<i>Veier og broer</i>	
- Veier/kaier	67
- Broer	50

Nettanlegg

	Avskrivningstid (år)
<i>Regionalnett:</i>	
- Linjer og jordkabler	50
- Høyspentanlegg	40
- Kontrollanlegg	25
<i>Distribusjonsnett:</i>	
- Linjer og kabler, høyspenning	55
- Linjer og kabler, lavspenning	55
- Nettstasjoner	45
- AMS-målere	17

Vannkraftanlegg

	Avskrivningstid (år)
<i>Maskin</i>	
- Løpehjul	40
- Turbiner	40
- Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25
- Turbinregulator	15
- Grindrensker	10
<i>Prosessutstyr og kommunikasjon</i>	
- Kontrollanlegg	20
- Driftssentral	10
- Samband/styring/logging	10
<i>Elektro</i>	
- Trafo	40
- Generator	40
- Hjelpeanlegg (brytere, lavspentanlegg)	25
- Apparatnlegg og andre høyspentanlegg	25
<i>Periodisk vedlikehold (intervall)</i>	
- Byggrenovering	25
- Maskin - hovedrevisjon	20
- Elektro - hovedrevisjon	20

Andre eiendeler

	Avskrivningstid (år)
- Tomter	Avskrives ikke
- Rørtrasé fjernvarme	60
- Tomter	50
- Rørtrasé fjernvarme	8
- Tomter	5
- Rørtrasé fjernvarme	3

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Å Energi har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet består av felleskontrollerte foretak og felles drift. Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak behandles etter egenkapitalmetoden, mens det for investeringer i felles drift benyttes forholdsmessig konsolidering.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak (behandlet etter egenkapitalmetoden)

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Tilknyttede selskaper	5 381	4 477
Felleskontrollerte foretak	495	492
Balanseført verdi 31.12.	5 876	4 969
Resultatandel tilknyttede selskaper	-75	-19
Resultatandel felleskontrollerte foretak	3	-13
Nedskrivninger	-82	0
Gevinst ved salg	22	84
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-132	53

Spesifikasjon av investeringer i tilknyttede selskaper:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanseført verdi 31.12.22	Kjøp og kap.for-høyelser	Nedskrivninger	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultatandel	Balanseført verdi 31.12.23
Viken Fiber Holding AS*	28,5 %	3 298	0	0	-74	67	3 291
Godfarfoss Kraft AS	34,0 %	82	0	0	0	-1	81
Morrow Batteries AS	49,9 %	375	822	0	0	-89	1 108
Nettpartner AS	40,0 %	192	48	-60	0	-34	146
NGK Utbygging AS	25,0 %	65	0	-22	0	0	43
Aidon OY	0,0 %	40	0	0	-40	0	0
Hellefoss Kraft AS	33,4 %	71	0	0	0	-1	70
Hadeland Energi AS	49,0 %	34	0	0	-5	0	30
Hadeland Kraft AS	49,0 %	289	0	0	0	-5	284
Otovo AS	31,4 %	0	309	0	0	-13	297
Annet	-	30	1	0	-1	0	30
Sum tilknyttede selskaper		4 477	1 181	-82	-120	-75	5 381

*) Eies 26,6 % direkte og 1,9 % indirekte gjennom Hadeland Energi AS

Nedskrivningene er basert på bruksverdieregninger hvor gjenvinnbart beløp var lavere enn bokført verdi av investeringen.

Spesifikasjon av investeringer i felleskontrollerte foretak:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanse- ført verdi 31.12.22	Kjøp og kap.for- høyelser	Tilgang ved fusjon	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultat- andel	Balanse- ført verdi 31.12.23
Drammen Fjernvarme AS	50,0 %	492	0	0	0	3	495
Sum felleskontrollerte foretak		492	0	0	0	3	495

Finansiell informasjon om de vesentligste tilknyttede selskapene/felleskontrollerte foretakene (100 % basis):

(Beløp i mill. kr)	Eiendeler	Egenkapital	Driftsinntekter	Resultat etter skatt
Viken Fiber AS	6 466	2 290	2 336	284
Morrow Batteries AS	2 139	1 919	27	-178
Otovo AS	1 358	874	1 093	-385
Nettpartner AS	859	292	1 151	-82
Hadeland Kraft AS	76	16	16	11
Drammen Fjernvarme AS	757	232	144	11

Felles drift (forholdsmessig konsolidering)

Investeringer i felles drift består av kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger. Samarbeid er basert på avtaler som regulerer sentrale samarbeidsforhold og eierne tar ut sin andel av produsert kraft mot å dekke en tilsvarende andel av kostnadene. Konsernet benytter forholdsmessig konsolidering og konsernets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i konsernregnskapet. Å Energi er medeier i følgende kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger:

Otra Kraft eier kraftverkene Holen, Brokke og Skarg i Otravassdraget. Otra Kraft eies av Å Energi Vannkraft med 68,6 % og Skagerak Kraft med 31,4 %, og styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Valle.

Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse Kraft, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og Å Energi Vannkraft. Å Energi Vannkraft har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene.

Finndøla kraftverk eies av Å Energi Vannkraft og Skagerak Kraft med 50 % hver.

Hekni kraftverk er et tingsrettslig sameie mellom Å Energi Vannkraft som eier 66,67 % og Skagerak Kraft som eier 33,33 %. Sameiet styres gjennom et styringsutvalg. Det er Å Energi Vannkraft som fremstår som eier utad.

Otteraaens Brugseierforening består av medlemmene Å Energi Vannkraft, Skagerak Kraft og Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. Å Energi Vannkrafts eierandel inklusiv andelen av Otra Kraft er ca. 73,8 %. Otteraaens Brugseierforening har forretningsadresse i Valle.

Arendals Vasdrags Brugseierforening består av medlemmene Å Energi Vannkraft, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompagni. Foreningen styres gjennom et styre og har forretningsadresse i Arendal. Å Energi Vannkrafts andel er ca. 52,2 %. Ingen deltaker kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Sira-Kvina eies av Å Energi Vannkraft (12,2 %), Lyse Kraft (41,1 %), Statkraft Energi (32,1 %) og Skagerak Kraft (14,6 %). Selskapet styres gjennom styret. Selskapet har forretningsadresse Tonstad.

Skollenborg Kraftverk eies av Å Energi Vannkraft med 69,2 % og Skagerak Kraft med 30,8 %. Selskapet eier Skollenborg kraftverk som ligger i Kongsberg kommune. Selskapet styres gjennom selskapsmøtet.

Embretsfosskraftverkene eies av Å Energi Vannkraft med 50 % og Hafslund Eco Vannkraft med 50 %. Selskapet eier kraftverkene Embretsfoss 3 og Embretsfoss 4 i Modum kommune. Selskapet styres gjennom styret og selskapsmøtet.

Ustekveikja Kraftverk eies av Å Energi Vannkraft med 31 % og Hol kommune 69 %. Selskapet eier Ustekveikja kraftverk som ligger i Hol kommune. Selskapet styres gjennom selskapsmøtet.

Nedenfor følger en oversikt over konsernets andel av regnskapsposter i felleskontrollerte eiendeler. Energisalg i oversikten er ikke faktiske inntekter, men beregnet ut ifra Å Energi Vannkrafts faktiske uttak av kraft multiplisert med gjennomsnittlig kraftpris, samt Å Energi Vannkrafts andel av konsesjonskraftinntektene.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Energisalg	3 199	3 624
Andre driftsinntekter	7	6
Sum driftskostnader	3 206	3 630
Overføringskostnader	10	-106
Energikjøp	69	179
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	109	89
Avskrivninger	112	101
Andre driftskostnader	174	98
Sum driftskostnader	475	361
Driftsresultat	2 731	3 269
Anleggsmidler	4 577	4 597
Omløpsmidler	199	294
Sum eiendeler	4 776	4 614
Langsiktig gjeld	12	630
Kortsiktig gjeld	185	28
Sum gjeld	197	658
Netto eiendeler	4 580	3 956

Note 15 Finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Investering i Otovo AS*	14	0	186
Investeringer i andre aksjer og andeler		35	35
Andre fordringer		228	279
Pensjonsfordringer	20	865	553
Sum		1 128	1 053

Virkelig verdi av de finansielle anleggsmidlene er nærmere beskrevet i note 23 og 25.

*I november deltok Å Energi med 268 mill. kr i en rettet emisjon i Otovo. Gjennom deltakelsen økte Å Energi sin eierandel i Otovo fra 6,8 % til i overkant av 31 %. Investeringen i Otovo er derfor reklassifisert fra et finansielt anleggsmiddel til et tilknyttet selskap i 2023.

Note 16 Fordringer

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Kundefordringer til pålydende	5 827	5 672
Avsetning for tap på kundefordringer	42	49
Sum kundefordringer	5 785	5 624
Opptjente inntekter	513	1 306
Forskuddsbetalte kostnader	209	457
Fordringer felleskontrollert virksomhet	0	33
Fordring kompensasjon høye strømpriser	85	547
Fordring mva.	256	278
Sikkerhetsstillelser overfor børser	690	990
Andre fordringer	190	684
Andel omløpsmidler felleskontrollert virksomhet	180	282
Sum fordringer	7 908	10 201

Kostnadsført netto realisert tap på kundefordringer i 2023 er 12 mill. kr (8 mill. kr).

Aldersfordeling kundefordringer

(Beløp i mill. kr)	Ikke forfalt	Forfalt 0-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2023	5 363	359	20	14	71	5 827
2022	5 490	145	6	5	26	5 672

Note 17 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Bankinnskudd konsernkontosystem	0	3 823
Kontanter, bankinnskudd, kortsiktige plasseringer	95	593
Bundne midler (bl.a. depotkonto, skattetrekk- og klientmidler)	9	15
Sum	104	4 430

Morselskapet har pr. 31.12.2023 avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 3 000 mill. kr. Ved årets utgang var det trukket 1 241 mill. kr. Datterselskap i konsernet som eies med mer enn 50 %, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for inntil 500 mill. kr av kassekreditten.

Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 70 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Selskaper i konsernet har pr. 31.12.2023 stilt sikkerhet til ulike børser på 690 mill. kr i form av låste bankkontoer i eget navn. Dette beløpet er klassifisert som andre kortsiktige fordringer.

Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen består av	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital (i 1 000 kr)
Aksjekapital	3 768 474	670	2 524 878

Aksjonæroversikt Agder Energi AS

(Beløp i mill. kr)	Antall A-aksjer	% A-aksjer	Antall B-aksjer	% B-aksjer	Sum ant. aksjer	% tot. ant. aksjer	Aksje-kapital
Statkraft Industrial Holding AS	743 197	29,582 %	485 990	38,689 %	1 229 187	32,618 %	823 555
Drammen kommune	336 202	13,382 %	168 101	13,382 %	504 303	13,382 %	337 883
Vardar AS	324 496	12,916 %	162 248	12,916 %	486 744	12,916 %	326 118
Kristiansand kommune	160 690	6,396 %	65 654	5,227 %	226 344	6,006 %	151 650
Arendal kommune	115 017	4,578 %	57 507	4,578 %	172 524	4,578 %	115 591
Lindesnes kommune	118 313	4,709 %	32 536	2,590 %	150 849	4,003 %	101 069
Grimstad kommune	53 327	2,123 %	26 663	2,123 %	79 990	2,123 %	53 593
Lyngdal kommune	58 029	2,310 %	15 958	1,270 %	73 987	1,963 %	49 571
Flekkefjord kommune	53 269	2,120 %	14 650	1,166 %	67 919	1,802 %	45 506
Kvinesdal kommune	49 254	1,960 %	13 545	1,078 %	62 799	1,666 %	42 075
Lillesand kommune	40 901	1,628 %	20 450	1,628 %	61 351	1,628 %	41 105
Sirdal kommune	43 845	1,745 %	12 057	0,960 %	55 902	1,483 %	37 454
Vennesla kommune	42 343	1,685 %	11 644	0,927 %	53 987	1,433 %	36 171
Froland kommune	31 847	1,268 %	15 924	1,268 %	47 771	1,268 %	32 007
Evje og Hornnes kommune	27 511	1,095 %	13 756	1,095 %	41 267	1,095 %	27 649
Hægebostad kommune	28 776	1,145 %	7 913	0,630 %	36 689	0,974 %	24 582
Farsund kommune	27 502	1,095 %	7 563	0,602 %	35 065	0,930 %	23 494
Birkenes kommune	22 679	0,903 %	11 340	0,903 %	34 019	0,903 %	22 793
Åmli kommune	21 921	0,873 %	10 960	0,873 %	32 881	0,873 %	22 030
Risør kommune	21 052	0,838 %	10 525	0,838 %	31 577	0,838 %	21 157
Valle kommune	20 327	0,809 %	10 164	0,809 %	30 491	0,809 %	20 429
Bygland kommune	19 995	0,796 %	9 998	0,796 %	29 993	0,796 %	20 095
Lier Everk Holding AS	19 584	0,780 %	9 790	0,779 %	29 374	0,779 %	19 681
Iveland kommune	19 155	0,762 %	9 578	0,762 %	28 733	0,762 %	19 251
Tvedestrand kommune	19 066	0,759 %	9 533	0,759 %	28 599	0,759 %	19 161
Åseral kommune	21 776	0,867 %	5 988	0,477 %	27 764	0,737 %	18 602
Kongsberg kommune	17 284	0,688 %	8 641	0,688 %	25 925	0,688 %	17 370
Vegårshei kommune	14 553	0,579 %	7 277	0,579 %	21 830	0,579 %	14 626
Bykle kommune	13 232	0,527 %	6 616	0,527 %	19 848	0,527 %	13 298
Gjerstad kommune	12 423	0,494 %	6 211	0,494 %	18 634	0,494 %	12 485
Gran kommune	9 835	0,391 %	4 917	0,391 %	14 752	0,391 %	9 884
Jevnaker kommune	2 459	0,098 %	1 229	0,098 %	3 688	0,098 %	2 471
Lunner kommune	2 459	0,098 %	1 229	0,098 %	3 688	0,098 %	2 471
Totalt	2 512 319	100 %	1 256 155	100 %	3 768 474	100 %	2 524 878

Aksjekapitalen på 2 525 mill. kr er fordelt på A-aksjer og B-aksjer.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap.

B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett, eller krav til samtykke fra selskapets styre. Dette gjelder dog ikke båndlagte B-aksjer. For båndlagte B-aksjer er det krav om styresamtykke.

A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdeling fra selskapet.

Det foreligger videre aksjonæravtale mellom aksjonærer i selskapet som selskapet også er part i.

Foreslått utbytte for 2023 beløper seg til 1 449 mill. kr.

Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Pensjonsforpliktelser	20	248	304
Andre langsiktige forpliktelser		1 351	1 527
Sum		1 599	1 830

Spesifikasjon av uopptjent inntekt og andre langsiktige forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Frikraft 1)	Frikraft og erstatninger 2)	Andre avsetninger	Sum
Balanse 01.01.22	1 062	239	32	1 333
Urealiserte verdiendringer	151	0	0	151
Endret avsetning	0	20	2	22
Tilgang ved fusjon	0	0	20	20
Balanse 31.12.22	1 214	259	54	1 527
Balanse 01.01.23	1 214	259	54	1 527
Urealiserte verdiendringer	-195	0	0	-195
Endret avsetning	0	14	5	19
Balanse 31.12.23	1 019	273	59	1 351

1) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft som er regnskapsført som finansielt instrument til virkelig verdi iht. IFRS 9 som følge av mulighet for finansielt oppgjør. Se også notene 23 og 25.

2) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft og erstatninger som er regnskapsført iht. IAS 37. Disse frikraftavtalene har ikke mulighet for finansielt oppgjør. Erstatningene har årlige kontantoppgjør som inflasjonsjusteres hvert femte år.

Note 20 Pensjoner

Konsernets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger

Å Energi har for hoveddelen av de norske selskapene en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordningen gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen gjaldt tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye medlemmer og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Opptjente rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger			
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		22	23
Renter på netto pensjonsfordring		-11	-11
Arbeidsgiveravgift		3	2
Medlemsinnskudd		-1	-1
Administrasjonskostnader		6	5
Årets pensjonskostnader, ytelsesbasert ordning		19	17
Privat AFP-ordning (inkludert arbeidsgiveravgift)		15	11
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)		118	60
Totale pensjonskostnader i årets resultat	5	151	87

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Brutto pensjonsforpliktelse 01.01.	3 204	2 536
Nåverdi av årets opptjening (inkludert arbeidsgiveravgift)	25	25
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	106	47
Pensjonsutbetalinger	-152	-109
Tilgang ved fusjon	0	738
Estimatavvik gjennom året	192	-33
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. (inkludert arbeidsgiveravgift)	3 374	3 204

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Fordeling ytelsesbasert pensjonsforpliktelse			
Fondert pensjonsforpliktelse		3 150	2 901
Ufondert pensjonsforpliktelse		224	302
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.		3 374	3 204
Endring brutto pensjonsmidler			
Virkelig verdi pensjonsmidler 01.01.		3 454	3 117
Forventet avkastning på pensjonsmidler		117	58
Estimatavvik gjennom året		336	-427
Administrasjonskostnader		-6	-5
Premieinnbetalinger		204	75
Pensjonsutbetalinger		-113	-78
Tilgang ved fusjon		0	714
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.		3 991	3 454
Netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.		617	250
Balanseført pensjonsfordring	15	865	553
Balanseført pensjonsforpliktelse	19	248	304
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.		617	250

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Endring i netto ytelsesbasert pensjonsfordring			
Netto ytelsesbaserte pensjonsfordring 01.01.		250	579
Resultatførte pensjonskostnader ekskludert medlemsinnskudd		-19	-18
Foretakets netto tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift		204	75
Utbetalinger over driften		39	31
Estimatavvik gjennom året		144	-395
Tilgang ved fusjon		0	-24
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.		617	250
Årets estimatavvik består av			
Demografiske endringer		-119	-148
Endring i økonomiske forutsetninger		-73	241
Mer-(+)/mindreavkastning(-) midler		336	-488
Samlet estimatavvik pensjon innregnet i totalresultatet		144	-395

	2023	2022
Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.		
Diskonteringsrente	3,30 %	3,40 %
Årlig lønnsvekst	3,65 %	3,75 %
Økning i grunnbeløp (G)	3,40 %	3,50 %
Årlig regulering av pensjoner	2,80 %	2,75 %
Tabell for dødelighet mv.	K2013	K2013
Fratredelse: 64,5 år i snitt for begge år.		

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger med +/- 0,5 %-poeng		
Økning i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i diskonteringsrente	239	252
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved økning i diskonteringsrente	-209	-219
Økning i pensjonsforpliktelse ved økning i pensjons- og G-regulering	220	236
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i pensjons- og G-regulering	-200	-196

Fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier 31.12.		
Eiendomsfond	10 %	15 %
Rentebærende instrumenter	38 %	26 %
Aksjer	27 %	28 %
Hedgefond	26 %	31 %
Sum	100 %	100 %

Pensjonsmidlene består av instrumenter som omsettes på børs eller fond hvor det stilles daglige priser.

Note 21 Rentebærende gjeld

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	3 732	3 822
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 564	3 585
Leasinggjeld	273	293
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	31	54
Sum	7 599	7 754
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatgjeld	2 250	0
Leasinggjeld	84	84
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	2 215	3 074
Kassekreditt konsernkontosystem	1 241	0
Sum	5 790	3 158

Virkelig verdi på konsernets rentebærende gjeld er beskrevet i note 23. Alle de ovenstående balansepostene er målt til amortisert kost. I note 25 fremgår ytterligere detaljer om rente, durasjon, likviditetsrisiko, kredittrammer, mv. Enkelte lån inngår i sikringsrelasjoner etter IFRS 9. Se note 26 for nærmere beskrivelse.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt		
Rentebærende gjeld 01.01.	10 912	9 030
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	1 000	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt) ¹⁾	-3 155	-1 284
Netto endring kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	4 491	0
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	66	111
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	76	9
Tilgang gjeld ved fusjon (uten kontanteffekt)	0	3 046
Rentebærende gjeld 31.12.	13 389	10 912

1) Nedbetaling av leasinggjeld inngår med 82 mill. kr.

Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Leverandørgjeld	2 264	2 875
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	1 018	1 405
Andel kortsiktig gjeld i felleskontrollert virksomhet	148	269
Annen kortsiktig gjeld	1 046	1 613
Sum	4 477	6 161

Note 23 Finansielle instrumenter

Omfang av finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter utgjør en vesentlig del av Å Energis totale balanse og er av vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes innenfor energihandel og på finansområdet.

Innenfor energihandel brukes finansielle instrumenter som del av en økonomisk sikringsstrategi. I styringen av konsernets risiko knyttet til kraftpris og valuta ses disse instrumentene i sammenheng med fremtidig fysisk handel, se note 25. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering/kjøp, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Betydelige volum av slike derivater kan derfor medføre store svingninger i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultatene.

Finansielle instrumenter innenfor finansområdet består hovedsakelig av lån og rentebytteavtaler. I styringen av konsernets renterisiko ses disse to typene av finansielle instrumenter i sammenheng, og de vurderes også opp mot konsernets øvrige renterisiko, se note 25. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette kan gi svingninger i regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultatene. Det finnes mindre unntak fra denne vurderingsasymmetrien, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

For å synliggjøre de urealiserte effektene av kraft-, valuta- og rentekontrakter, er disse og de tilhørende verdiendringene presentert på egne linjer i balansen og i resultatregnskapet.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Tabellen nedenfor gir en oversikt over i hvilken utstrekning observerbare markedsdata benyttes i verdsettelsen av finansielle instrumenter balanseført til virkelig verdi. Oppstillingen er fordelt mellom de ulike kategoriene konsernets finansielle instrumenter klassifiseres i.

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2023					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	6 018	0	3 136	2 882
Aksjer og andeler	15	35	0	0	35
Sum eiendeler		6 053	0	3 136	2 917
Frikraft og erstatninger	19	1 019	0	0	1 019
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	6 839	0	4 648	2 191
Sum forpliktelser		7 858	0	4 648	3 210

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2022					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	13 334	0	9 010	4 323
Aksjer og andeler	15	221	186	0	35
Sum eiendeler		13 554	186	9 010	4 358
Frikraft og erstatninger	19	1 214	0	0	1 214
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	23 832	0	18 500	5 332
Sum forpliktelser		25 045	0	18 500	6 546

* Omfatter både derivater notert på børs, innebygde derivater i kraftavtaler, finansielle kraftavtaler og kraftavtaler med fysisk levering regnskapsført til virkelig verdi iht. IFRS 9.

Nivå 1 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er fastsatt basert på markedspriser i et aktivt marked.

Nivå 2 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdata er benyttet som input.

Nivå 3 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor input ikke utelukkende består av markedsdata. Verdiendringer, som gjelder finansielle instrumenter på nivå 3, har i 2023 gitt en netto positiv resultat effekt på 1 747 mill. kr.

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3*

(Beløp i mill. kr)	Aksjer og andeler	Frikraft og erstatninger	Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi	Totalt
Inngående balanse 01.01.23	35	-1 214	-1 009	-2 187
Tilgang	0	0	148	148
Avgang	0	0	0	0
Resultatført gevinst og tap	0	195	1 552	1 747
Utgående balanse 31.12.23	35	-1 019	691	-293

* Forpliktelser er vist med negativt fortegn. Resultatført beløp gjelder kontrakter som fremdeles innehas av Å Energi ved utgangen av 2023.

Aksjer og andeler omfatter konsernets investeringer i aksjer og andeler som ikke er notert på børs.

Frikraft og erstatninger er evigvarende forpliktelser til å levere kraft uten løpende vederlag. Forpliktelsene har oppstått i forbindelse med at Å Energi har overtatt fallrettigheter. Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi består av langsiktige, ikke-standardiserte kraftavtaler samt innebygde valutaderivater i langsiktige kraftavtaler. Disse avtalene inngår i verdsettelsesnivå 3 som følge av at de har en varighet som går ut over tidsperioden hvor det finnes noterte priser for inputvariabler i verdsettelsen, hovedsakelig kraft, valuta og opprinnelsesgarantier. Input knyttet til kraft omfatter både prisnivå og prisprofil (brukstidstillegg). Eksposeringen mot prisprofiler oppstår siden Å Energi har kraftavtaler hvor det samlede årlige kjøpsvolumet er gitt, men leveres med produksjonsprofilen til vindkraftverk. Prisvariasjoner må derfor estimeres siden instrumenter med noterte priser baserer seg på at volumet er konstant i den perioden instrumentet gjelder for.

Verdsettelsen av kontrakter målt til virkelig verdi basert på nivå 3 er mest sensitiv for endringer i forutsetninger knyttet til eurokurs, kraftpris og renteendring. En kraftprisøkning (-reduksjon) på 10 % ville gitt en verdiendring på -329 mill. kr (+329 mill. kr). En 10 % reduksjon (økning) i brukstidstillegget ville gitt en verdiendring på 196 mill. kr (-196 mill. kr). En styrking (svækkelse) av norske kroner mot euro på 5 % ville gitt en verdiendring på 92 mill. kr (-92 mill. kr). En renteøkning (-nedgang) på 1 %-poeng ville gitt en verdiendring på 226 mill. kr (-362 mill. kr).

Virkelig verdi av finansielle instrumenter målt til amortisert kost

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom virkelig verdi og balanseført verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som kundefordringer, bankinnskudd, leverandørgjeld mv. vil det ikke være vesentlige forskjeller. Tabellen nedenfor viser derfor kun forskjellen mellom balanseført verdi og virkelig verdi for konsernets rentebærende gjeld.

(Beløp i mill. kr)	Note	Balanseført verdi 2023	Virkelig verdi* 2023	Balanseført verdi 2022	Virkelig verdi* 2022
Rentebærende gjeld til amortisert kost					
Obligasjonslån	21	3 732	3 725	5 472	5 388
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	3 595	3 392	5 063	4 771
Sertifikatgjeld	21	2 250	2 252	0	0
Kassekreditt og øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	21	3 456	3 456	0	0
Leasinggjeld	21	357	357	377	377
Sum rentebærende gjeld		13 389	13 181	10 912	10 535

* Virkelig verdi er estimert på nivå 2, dvs. i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdatabe er benyttet som input.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for energiderivater

I verdsettelsen av virkelig verdi av energiderivater er følgende parametre og forutsetninger anvendt:

Kraftpris

Kontrakter notert på børs og bilaterale kontrakter verdsettes etter en glattet forwardkurve som er basert på sluttkurser på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.

For kontrakter som er eksponert for kraftpriser benyttes markedspriser fra relevante børser de første 10 årene. For ikke-standardiserte kontrakter med lengre varighet benyttes det for de påfølgende 10 årene en fremskrivning av siste tilgjengelige markedspriser. Fremskrivningen er basert på prisutviklingen for de siste årene som er notert på børs. For etterfølgende perioder benyttes beste estimat på fremtidige priser.

Å Energi har flere evigvarende kraftavtaler (erstatningskraft) vurdert etter IFRS 9. Markedsverdien av disse er beregnet med 200 års tidshorison.

Valuta

For kontrakter kvotert i utenlandsk valuta, er valutakurs på balansedagen og tilhørende valutaforwardkurve lagt til grunn ved beregningen for de første 20 årene. For etterfølgende perioder benyttes egne valutakursforutsetninger.

Opprinnelsesgarantier

Kontrakter om kjøp og salg av opprinnelsesgarantier som ikke kommer inn under unntaket for eget bruk i IFRS 9, verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser oppgitt av større meglere. For kontrakter med løpetid ut over markeds-horisonen benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

CO2

CO2-kontrakter prises på grunnlag av forwardprisen på utslippskvoter på ICE.

Renter

Markedsrentekurven (swaprenten) er lagt til grunn ved diskonteringen av energiderivater. Ved diskontering av evigvarende leveranseavtaler knyttet til erstatningskraft, benyttes en risikjustert nominell rente.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for valuta- og rentederivater

Verdsettelse av rente- og valutabytteavtaler samt valutaterminer (inkludert innebygde valutaderivater i kraftkontrakter), skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse skjer ved bruk av observerte markedsrenter for de ulike valutaer (swaprentekurve) og observerte valutakurser (hvorav forward valutakurser avledes). Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene i de tilfeller hvor slike er tilgjengelige.

Note 24 Derivater

Å Energi har både frittstående derivater (kun omtalt som derivater) og innebygde derivater.

Å Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalutaen er euro. Leveranseforpliktelsene i kontraktene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon og kontraktene faller derfor utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skiller av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi. I tabellen under er derivater med henholdsvis positiv og negativ markedsverdi fordelt på kraft, valuta og rente. Tallene for energiderivater er regnskapsførte verdier av kontrakter som etter kriteriene i IFRS 9 faller inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Avtaler om fysisk leveranse av kraft som tilfredsstiller kravene til egenleveranse i IFRS 9, faller ikke inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Det vil derfor være betydelige avvik mellom de regnskapsmessige verdiene og de underliggende realøkonomiske verdiene siden porteføljene inneholder kontrakter som både faller innenfor og utenfor IFRS 9. En mindre del av konsernets rentederivater inngår i regnskapsmessige sikringsrelasjoner, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

Å Energi tilbyr fondsprodukter og porteføljeforvaltning for forbruks- og produksjonskunder. Avtalene gjelder levering av fysisk kraft hvor Å Energi på vegne av kundene utøver ulike strategier for sikring av deres kraftpriskonsporing. Å Energi er motpart mot kundene og sikrer deretter sin eksponering gjennom handel på børs og gjennom bilaterale kontrakter. Både kontraktene mot kunder og de tilhørende sikringskontraktene innregnes i balansen. Det betyr at totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Derivater, anleggsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	1 600	2 321
Valutaderivater og basisswaper	11	202
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	523	174
Rentebytteavtaler	109	127
Andre avtaler	2 261	4 085
Sum	4 504	6 910
Derivater, omløpsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	1 349	6 084
Valutaderivater og basisswaper	66	276
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	99	64
Sum	1 514	6 424

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Derivater, langsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	1 852	6 926
Valutaderivater og basisswaper	363	148
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	0	1
Rentebytteavtaler	65	0
Andre avtaler	2 191	5 331
Sum	4 471	12 406
Derivater, kortsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	2 114	11 071
Valutaderivater og basisswaper	199	353
Rentebytteavtaler	55	1
Sum	2 368	11 425

* Både finansiell produksjonssikringsportefølje og sluttbrukerportefølje inngår.

Note 25 Finansiell risikostyring

Omfang av finansielle instrumenter

Å Energi er gjennom sin virksomhet eksponert for markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

MARKEDSRISIKO

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftprisrisiko, valutarisiko og renterisiko. Risikostyringen i Å Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virkeområdet til IFRS 9.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert risikomandat for grad av eksponering i markedet. Ansvar for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer ligger i selskapets riskfunksjon. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres jevnlig, både til selskapets ledelse og til konsernets enhet for risikostyring.

MARKEDSRISIKO KRAFTPRIS

Produksjonsportefølje

Å Energis vannkraftproduksjon er utsatt for både pris- og volumrisiko fordi både fremtidig pris og tilsig er ukjent.

Å Energi inngår salgsvtaler og handler med ulike finansielle instrumenter, innenfor gitte rammer, for å sikre kraftsalgsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikoholdning, risikobærende evne og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett.

Eksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, kjøps- og salgsvforpliktelse under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på børs og bilaterale finansielle kontrakter. Omfanget av bilaterale finansielle kontrakter er begrenset. De fysiske salgsvforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelse samt diverse frikraft- og erstatningskraftavtaler. De kommersielle avtalene har ulik varighet og er avsluttet innen utgangen av 2030. Konsernet har avtaler om erstatningskraft som er evigvarende og konsesjonskraftavtalene er også evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør mindre enn ti prosent av konsernets middelproduksjon.

I risikostyringen tas det hensyn til effekten av grunnrenteskatt.

Sluttbrukerportefølje

Konsernets sluttbrukerportefølje består av salg av elektrisitet til private konsumenter i Norge, og offentlig virksomhet og private bedrifter i Norden.

For mange av kundene i bedriftsmarkedet er det inngått avtale om forvaltningsprodukter og fondskraftprodukter innenfor rammene av kundens forventede fysiske forbruk. Knyttet til denne delen av virksomheten inngås det kontrakter med sluttkundene basert på betingelsene Å Energi oppnår i markedet. I den grad det stilles ut fysiske kraftprisavtaler tilstrebes det å strukturere disse slik at volum- og profilrisiko holdes på et svært begrenset nivå. Ved salg av produkter som ikke fullt ut dekkes inn i markedet, vil residualrisiko følges opp særskilt. Det er fastsatt rammer for maksimal usikret priseksponering. Rammene følges opp gjennom VaR-beregninger.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsvforpliktelse med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men det kan forekomme avtaler på lengre tidshorison. Porteføljen skal holde kraftprisrisikoen lav og sikre marginer fra dette området. Sluttbrukerporteføljen har en netto finansiell kjøpsposisjon.

Frittstående porteføljer

Å Energi har også frittstående porteføljer som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon og sluttkunde salg. I frittstående porteføljer skilles det mellom handel med standardiserte produkter (trading) og handel med ikke-standardiserte avtaler. Alle kontrakter i tradingporteføljene måles til virkelig verdi i regnskapet.

I risikostyringen av tradingporteføljene er VaR-beregninger det viktigste redskapet. Den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til produksjonsporteføljen.

Den viktigste risikohåndteringen i porteføljer for ikke-standardiserte avtaler skjer før kontraktsinngåelse, gjennom strukturering og vilkårsforhandlinger. Tillatt størrelse på åpne posisjoner i ikke-standardiserte produkter reguleres med rammer for samlet nedside basert på scenariobasert stresstesting av finansiell markedsrisiko.

Fullmakter for krafthandel er basert på beløpsgrenser for eventuelle tap. Risikostyringen er på operativt nivå fokusert på å minimere slike eventuelle tap.

Prissensitivitet kraft

(Beløp i mill. kr)	Endring kraftpriser	
	-10 %	10 %
Sum endring i resultat før skatt	801	-801

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi.

MARKEDSRISIKO - VALUTA

Å Energi er utsatt for valutarisiko, primært gjennom produksjonsvirksomheten og sluttbrukervirksomheten.

Den vesentligste valutaeksponeringen oppstår i produksjonsvirksomheten som følge av salg av fysisk kraft. Kraftprisen på Nord Pool Spot fastsettes i euro og i tillegg har Å Energi inngått langsiktige kraftsalgsavtaler med oppgjør i euro. Ut over dette oppstår valutarisiko som følge av at finansiell handel på Nasdaq OMX også gjøres opp i euro.

Valutaeksponeringen fra kraftproduksjonen de kommende årene sikres innenfor gitte rammer. Valutasikringen kan skje uavhengig av sikring av kraftpris.

I sluttbrukervirksomheten oppstår det valutarisiko når prisen til kunden fastsettes i en annen valuta enn valuta for innkjøp av fysisk kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater samt oppgjørsvaluta for finansielle kraftkontrakter. Valutarisikoen sikres mot morselskapet.

Oppfølging av at handel i valutainstrumenter skjer i henhold til vedtatte strategier og rammer gjøres av selskapets back- og middleoffice funksjon.

Tabellen nedenfor viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norske kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer, basisswaper, valutalån, kraftderivater, langsiktige kraftavtaler som regnskapsføres til virkelig verdi etter IFRS 9 samt innebygde derivater i langsiktige fysiske kraftavtaler.

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld ved endring i valutakurs

(Beløp i mill. kr)	Endring valutakurs	
	-5 %	5 %
Sum endring i resultat før skatt	328	-328

MARKEDSRISIKO - RENTE

Det alt vesentlige av renterisikoen er knyttet til innlånsporteføljen. Konsernet har i tillegg en motgående renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrenteskattregimet og i referanserenten ved fastsettelse av inntektsrammen til nettvirksomheten. Rentebytteavtaler brukes for å oppnå ønsket renteeksponering på konsernets låneportefølje. Rentebindingsperioden styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater.

Rentebinding måles ved modifisert durasjon innenfor en definert ramme på 1 til 5 år. Durasjonen ved årsskiftet var 2,3 år. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Strategien er innrettet mot utnyttelse av konsernets naturlige sikringer i renteeksponeringen i inntektsrammen for nettvirksomheten og i skjermingsrenten i beregningen av grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling. Eksponeringen mot renterisiko måles.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(Beløp i mill. kr)	Endring i rente	
	-1 prosentpoeng	+1 prosentpoeng
Endring rentekostnad (- innebærer økt kostnad)	56	-56
Resultatført verdiendring rentederivater	-44	42
Sum endring i resultat før skatt	12	-14
Verdiendring på sikringsinstrument, kontantstrømsikring	-20	19
Sum endring i totalresultat (før skatt)	-8	5

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av et parallelt skift i rentekurven med pluss/minus 1 %-poeng. Endring rentekostnad viser en ett-års-effekt på rentekostnaden ved endring i rente. I tillegg vises effekt på andre inntekter og kostnader som følge av at enkelte rentederivater er utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring. Alle effekter er vist før skatt. Analysen omfatter kun rentebærende gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til amortisert kost samt rentederivater.

Spesifikasjon av renter pr. valuta

	2023	2022
Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	3,9 %	2,9 %
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	2,0 %	2,2 %

MOTPARTSRISIKO

Motpartsrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved ikke å innfri sine forpliktelser.

Å Energi påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. For fordringer målt til amortisert kost gjøres det avsetninger for forventet tap. For 2023 er det kun gjort avsetninger vedr. kundefordringer, se note 16. For fordringer er kreditteksponering tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 15 og 16.

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Å Energi har etablert et internt rammeverk for styring av motpartsrisiko, særlig innrettet mot konsentrert motpartsrisiko. Kostnaden for motpartsrisiko skal inngå i kontraktens verdiestimat, og rammestyrt av motpartsrisiko baseres på beregnet potensiell fremtidig eksponering. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kreditt-rating. Denne er blant annet basert på finansielle nøkkeltall. Motpartene blir her gruppert i ulike klasser som tildeles en ramme. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til beløp og varighet.

For å redusere kreditttrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Morselskapsgarantier benyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. Å Energi har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Historisk har Å Energi hatt små tap på fordringer. Fra og med 1. januar 2024 er det tegnet kredittforsikring som innebærer at majoriteten av eksponeringene mot bedriftskunder i sluttbrukervirksomheten er forsikret.

Maksimal kredittisiko av derivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 23. For energiderivater er kredittisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over Nasdaq ved at motparter har stilt sikkerheter i form av kontantdepot eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter, herunder langsiktige kraftkontrakter med industrikunder, er det normalt ikke stilt slike sikkerheter.

Tabellen nedenfor viser en avstemming av bruttobeløp, motregnet beløp og bokførte verdier av finansielle instrumenter hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler. For Å Energi er dette kun relevant for derivater. En finansiell eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis Å Energi har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendelen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto.

Motregning

(Beløp i mill. kr)	Finansielle eiendeler		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	7 562	1 544	6 018

(Beløp i mill. kr)	Finansielle forpliktelser		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	8 383	1 544	6 839

LIKVIDITETSRISIKO

Å Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon kontantutveksling knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nasdaq). Å Energi håndterer risikoen gjennom likviditetsprognoser og simuleringer, samt etablering av likviditetsrammer. Å Energi har overført sitt medlemskap på Nasdaq til en bank. Dette innebærer at banken stiller sikkerhet til Nasdaq for Å Energis posisjoner. Å Energi har inngått avtale om lån av verdipapirer med banken for å dekke sikkerhetskravet. Banken organiserer og stiller verdipapirene som sikkerhet på Nasdaq på vegne av Å Energi. Sikkerhetskravet ligger dermed ikke i Å Energis balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Å Energis andel av sikkerhetskravet var ved årsskiftet 222 mill. euro.

Å Energi har etablert lånerammer i bank på 2 000 mill. kr for å dekke refinansieringsrisiko. Rammene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering. Morselskapet har avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekredittramme på 3 000 mill. kr. Ubenyttede samlede kredittrammer var ved årsskiftet 3 759 mill. kr. Å Energi anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittrisiko og har god tilgang til kredittmarkedet.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig. Konsernets sentrale finansavdeling har ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets risikoreport til styret. Det er målsatt nøkkeltall for minimum gjenværende løpetid for låneporteføljen, lånerammer i bank skal dekke minimum 9 måneders låneforfall.

Forfallsplan forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Forfall	Forfall	Forfall	Forfall	Forfall	Forfall etter	Sum
	2024	2025	2026	2027	2028	2028	
Obligasjonslån og gjeld	1 215	1 125	1 170	985	1 062	2 961	8 518
Sertifikatlån og kassekreditt	4 491	0	0	0	0	0	4 491
Leasinggjeld	84	56	24	21	21	170	377
Rentebetalinger	437	258	195	168	138	192	1 388
Sum rentebærende gjeld	6 227	1 439	1 389	1 174	1 221	3 323	14 774
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	2 368	2 125	766	366	259	956	6 839
Øvrig kortsiktig rentefri gjeld	4 477	0	0	0	0	0	4 477
Sum ikke rentebærende gjeld	6 845	2 125	766	366	259	956	11 316
Totalt	13 072	3 564	2 155	1 540	1 481	4 279	26 090

Spesifikasjon av valutafordeling for lån

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Lån i norske kroner	10 948	8 525
Lån i euro	2 540	2 423
Sum	13 488	10 948

Lån i euro utgjør 173 mill. euro. I tillegg har Å Energi gjennom basisswaper konvertert lån for 500 mill. kr til lån i euro på 53 mill. euro. Dette gjenspeiles i tabellen over og er årsaken til at sum lån i tabellen avviker fra tabellen i note 21. Virkelig verdi av swapene var ved utgangen av 2023 på -85 mill. kr og inngår i bokført verdi av derivater, se note 24. Basisswaper innebærer avtaler om bytte av hovedstol og rentebetingelser mellom ulike valuta. Ved avtalenes utløp byttes hovedstol tilbake til opprinnelig valuta til samme kurs som ved opptak.

Lån i euro benyttes som kontantstrømsikring for fremtidige inntektsstrømmer i euro, men sikringsbokføring benyttes ikke.

Note 26 Regnskapsmessig sikring

Å Energi har enkelte rentebytteavtaler koblet opp mot spesifikke lån og som inngår i kontantstrømsikring, dvs. at Å Energi bytter fra flytende til fast rente. Sikret pålydende utgjør 62 mill. euro.

I tillegg til ovennevnte hadde Å Energi frem til utgangen av 2013 utpekt lån i euro som kontantstrømsikring av svært sannsynlige fremtidige kraftinntekter. Fra og med 2014 valgte Å Energi å ikke tilfredsstillende dokumentasjonskravene for sikringsbokføring av valutalånene. Sikringsbokføring for disse lånene ble da avsluttet. Urealiserte valutatap på lånene som har oppstått i perioden med sikringsbokføring vil reverseres over resultatet i perioden frem til 2028 på samme tidspunkt som de sikrede kraftinntektene oppstår. Gjenværende sikringsreserve på disse valutalånene utgjør 34 mill. kr.

For øvrige økonomiske sikringsforhold har Å Energi valgt å ikke tilfredsstillende de omfattende dokumentasjonskrav som IFRS-reglene krever for å anvende sikringsvurdering i regnskapet.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrument		
Derivater utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring	26	50
Sum virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrumenter	26	50
Kontantstrømsikringer		
Verdiendring ført over totalresultatet	-24	120
Reklassifisering til resultatregnskapet	4	0
Sum verdiendring på sikringsinstrument innregnet i utvidet resultatregnskap	-20	120
Sikringsineffektivitet kontantstrømsikring innregnet i resultatregnskapet	0	0

Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

Å Energi AS har ingen pantesikret gjeld.

Forpliktelser og garantiansvar

Å Energi har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i sine låneavtaler.

Å Energi har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

Å Energi har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 990 mill. kr (801 mill. kr) for krafthandel, gjennomfakturering av nettleie, skattetrekk, kontrakter, etc.

Garantier avgitt av morselskapet for datterselskapers eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 2 017 mill. kr (564 mill. kr) og gjelder for det alt vesentlige bilaterale kraftkontrakter inngått i forbindelse med sluttbrukervirksomheten. Garantiene er begrenset til underliggende kontraktsforhold. Den betydelige økningen i garantistillelse kommer som følge av flytting av kontraktsvolum fra Nasdaq til bilaterale avtaler, etter likviditet og kapasitet på Nasdaq falt betydelig høsten 2022.

Ikke balanseførte kontraktsforpliktelser

Konsernet har til enhver tid flere pågående investeringsprosjekter som innebærer forpliktelser til å oppfylle kontrakter med underleverandører. I tillegg har konsernet forpliktelser gjennom eierskap i felleskontrollert virksomhet og vassdragsreguleringsforeninger, jf. note 14.

Produksjonsporteføljen har forhåndsolgt kraft gjennom fysiske industriavtaler som ikke fremkommer i balansen. Disse inngår som en del av risikostyringen av kraftproduksjonen, se note 25. Tilsvarende tilbyr sluttbrukerporteføljen fysiske fastpris-kontrakter. Eksposeringen av disse er sikret slik det er beskrevet i note 25.

Å Energi Varme har inngått en langsiktig avtale om kjøp av varme fra det kommunalt eide selskapet Returkraft. Varmeavtalen som har en varighet på 20 år med opsjon på forlengelse, innebærer at Å Energi Varme fra 2010 har forpliktet seg til å kjøpe et avtalt volum fra Returkrafts avfallsforbrenningsanlegg i Kristiansand.

Note 28 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Betingede utfall

I 2016 besluttet konsernet å dele opp det omsøkte delprosjektet Ny overføringstunnel mellom Langevatn og Nåvatn med nytt Øygard kraftverk (Åseral Nord), et delprosjekt i Åseralsprosjektene. Begrunnelsen for å utsette delprosjektet var kapital-situasjonen i konsernet og manglende vedlikeholdsbehov i den søndre delen av overføringstunnelen.

Åseral kommune stevnet staten v/Skatteetaten for ugyldig skattefastsettelse av tunnelprosjektet Åseral Nord. Oslo tingrett avsa dom i saken den 26. januar i 2024. Åseral kommune tok ut søksmål for å få omgjort Skatteetatens vedtak der ÅEVK fikk fradrag i alminnelig inntekt, grunnrenteinntekt og eiendomsskattegrunnlaget for inntektsårene 2017-2020 for såkalt «tenkt vedlikehold». Vedlikeholdsfradraget benevnes som «tenkt vedlikehold» siden det er snakk om vedlikehold som overflødiggjøres av eller inngår i endringsarbeider.

Skattekontoret har godkjent et fradrag for tenkt vedlikehold på til sammen 280 mill. kr, av en totalkostnad på ca. 570 mill. kr. I dommen gir retten Åseral kommune medhold i kommunens påstand om at skattefastsettelsen er ugyldig, som i sin tur betyr at ÅEVK må betale tilbake ca. 165 mill. kr i skatt til staten og kommunen dersom dommen blir rettskraftig. Nåverdien av forskjellen mellom direkte fradragføring og aktivering over 67 år utgjør ca. 70 mill. kr på ÅEVKs hånd.

Dommen er anket. Konsernet har i skattesaker som prinsipp å legge til grunn rettsavgjørelser som beste estimat selv om avgjørelsen ikke er rettskraftig, og regnskapet for 2023 er fastsatt i tråd med dette. Den regnskapsmessige konsekvensen av dommen er en reduksjon i balanseført utsatt skatt med 165 mill. kr og en tilsvarende økning i balanseført betalbar skatt. Dommen har bare mindre effekter på konsernets resultat etter skatt.

Hendelser etter balansedagen

ECO STOR AS (64,4 % eiet) inngikk i februar avtale om nedsalg i sitt tyske batteriselskap ECO STOR GmbH (89 % eiet). Nedsalget skjer delvis gjennom salg av aksjer og delvis gjennom en rettet emisjon mot kjøperne. Av Å Energi sin andel vil i underkant av 300 mill. kr bli realisert ved gjennomføring av nedsalget, mens resterende verdi forblir reinvestert i selskapet. Transaksjonen, som forventes gjennomført innen begynnelsen av april, vil gi en vesentlig regnskapsmessig gevinst i 2024.

Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.

For 2023 var samlet godtgjørelse til styret inkl. vararepresentanter, revisjonsutvalg og suksesjons- og kompensasjonsutvalg henholdsvis 2,7 mill. kr, 0,2 mill. kr og 0,1 mill. kr. For 2022 utgjorde godtgjørelsen henholdsvis 2,5 mill. kr, 0,1 mill. kr og 0,1 mill. kr.

Styremedlemmene har ingen avtaler som gir de rett til særskilt vederlag i form av bonus, overskuddsdeling eller opsjoner dersom de fratrer.

Alle de oppgitte godtgjørelsene er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

Styret

(Beløp i 1 000 kr)		Periode	Styre- honorar	Revisjons- utvalg	Kompensa- sjonsutvalg	Deltakelse på styremøter
Maria Moræus Hanssen	Styreleder 3)	f.o.m. juni	291		38	8 av 8
Ann Christin Andersen	Styreleder 3)	t.o.m. mai	289		33	14 av 14
	Nestleder	f.o.m. juni				
Lars Erik Torjussen	Nestleder 3)	t.o.m. mai	214		8	13 av 14
	Styremedlem	f.o.m. juni				
Gro Elisabeth Lundevik	Styremedlem 2)	t.o.m. mai	60	13		6 av 6
Lars Petter Maltby	Styremedlem	hele året	203			14 av 14
Morten André Yttreide	Styremedlem 2)	hele året	203	41		14 av 14
Tove Elisabeth Pettersen	Styremedlem 2)	f.o.m. juni	146	25		8 av 8
Asbjørn Grundt	Styremedlem 1) 3)	hele året				14 av 14
Marit Ektvedt Kjær	Styremedlem	t.o.m. mai	60			6 av 6
Kristin Steinfeldt-Foss	Styremedlem 1) 2)	hele året				14 av 14
Roger Thorsland	Ansattvalgt Styremedlem	t.o.m. juni	75			7 av 7
Oddvar Emil Berli	Ansattvalgt Styremedlem 3)	hele året	203		28	14 av 14
Asbjørn Hoveland	Ansattvalgt Styremedlem	f.o.m. juli	128			7 av 7
Jan Helmen	Ansattvalgt Styremedlem	t.o.m. juni	75			7 av 7
Rune Bæver	Ansattvalgt Styremedlem	hele året	203			14 av 14
Kristine Gjøsæter	Ansattvalgt Styremedlem	f.o.m. juli	128			7 av 7

1) Fra og med 2021 har godtgjørelse til styremedlemmer som er utpekt av Statkraft, blitt utbetalt til deres arbeidsgiver, representert ved konsernselskapet Statkraft Industrial Holding AS.

2) Medlem av styrets revisjonsutvalg.

3) Medlem av styrets kompensasjons- og suksesjonsutvalg.

Ingen av styremedlemmene mottok godtgjørelse fra andre selskaper i konsernet med unntak av ansattrepresentantene, som mottar lønn for ordinært arbeid. Deres ytelser som ansatte i Å Energi er ikke inkludert ovenfor. Ingen i styret har lån i selskapet.

Konsernledelsen

(Beløp i 1 000 kr)		Periode	Lønn	Bonus inkl. feriepenger	Annen godtgjørelse 1)	Sum skattepliktig inntekt	Pensjonskostnad
Steffen Syvertsen	Konsernsjef	hele året	4 963	0	167	5 131	762
Anders Gaudestad	Konserndirektør Fornybar forvaltning	hele året	2 428	0	175	2 603	326
Ingvill H. Mykland	Konserndirektør Teknologi, innovasjon og sikkerhet	hele året	1 965	0	164	2 129	244
Margit Unander	Konserndirektør Mennesker og kommunikasjon	hele året	1 949	0	159	2 108	269
Jan Erik Eldor	Konserndirektør Vannkraft	hele året	2 250	0	184	2 434	330
Tore Morten Wetterhus	Konserndirektør Nett	hele året	2 402	0	178	2 580	403
Atle Knudsen	Konserndirektør Ny industri	hele året	2 309	0	173	2 482	302
Pernille K. Gulowsen	Konserndirektør Drift og bærekraft	hele året	2 225	0	167	2 392	564
Håkon Levy	Konserndirektør Finans og virksomhetsstyring	hele året	2 075	0	180	2 255	245
Margrethe Smith	Konserndirektør Kunde og digitale løsninger	hele året	2 221	0	177	2 398	274

1) Annen godtgjørelse inkluderer bilgodtgjørelse og andre godtgjørelser.

Lån/sikkerhetsstillelse og opsjonsordninger

Ingen medlemmer av konsernledelsen har opsjonsordninger, lån i eller sikkerhetsstillelse fra selskapet.

Bonus- og pensjonsavtaler

Ingen i konsernledelsen hadde bonusavtaler i 2023.

Konsernsjef følger Å Energis ordinære pensjonsordning opp til 12 G samt konsernets pensjonsordning over driften for lønn over 12 G. Pensjonsalder er 70 år. Gjensidig oppsigelsestid for konsernsjefen er avtalt til 6 måneder. I avtalen fraskriver konsernsjef seg rettighetene i arbeidsmiljølovens bestemmelser om oppsigelsesvern. Dersom arbeidsgiver benytter seg av denne, er det avtalt en etterlønn tilsvarende 10 måneders grunnlønn utover avtalt oppsigelsestid. Etterlønnen er ikke gjenstand for avkortning med annen inntekt konsernsjef eventuelt oppbærer innenfor utbetalingsperioden.

For de andre i konsernledelsen er avtalt oppsigelsestid 6 måneder. Det foreligger ingen avtaler om etterlønn.

Alle i konsernledelsen har en innskuddsbasert pensjon.

Note 30 Nærstående parter

Alle tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som angitt i note 14 er nærstående parter av Å Energi. Salg til disse utgjorde 35 mill. kr i 2023 og 33 mill. kr i 2022. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 194 mill. kr i 2023 og 329 mill. kr i 2022. Personer som angitt i note 29 og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Å Energi.

Å Energis største eier er Statkraft Industrial Holding AS med 32,6 % av aksjene ved årets utgang. Salg til selskap i Statkraft-konsernet utgjorde 10 mill. kr i 2023 og 1 mill. kr i 2022. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 27 mill. kr i 2023 og 17 mill. kr i 2022. Statkraft Industrial Holding AS er også medeier i flere av de felleskontrollerte virksomhetene hvor Å Energi har eierandeler.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter**Tilgang av virksomhet – 2023**

Netsecurity kjøpte i 2023 selskapet Data Equipmnet med virksomhet innen design og implementering av avanserte sikkerhets- og nettverksløsninger. Vederlaget for aksjene og virkelig verdi av eiendeler og gjeld på oppkjøpstidspunktet er vist i tabellen nedenfor.

Netto eiendeler og goodwill på oppkjøpstidspunktet

(Beløp i mill. kr)	Oppkjøpsbalanse
Immaterielle eiendeler	81
Varige driftsmidler	11
Kundefordringer og andre omløpsmidler	119
Utsatt skatt	-18
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-103
Netto eiendeler	90
Goodwill	270
Sum netto eiendeler oppkjøpt samt goodwill	361
Vederlag i form av aksjer	120
Vederlag i form av kontanter	241
Totalt vederlag	361

Minoritetsinteresser er innregnet til virkelig verdi. Merverdiallokeringen er foreløpig.

Endring i minoritetsinteresser i Glitre Nett AS og Å Strøm AS – 2023

Ved utgangen av 2022 eide minoritetsinteresser 9,3 % av Glitre Nett AS og 44,7 % av Glitre Energi Strøm Holding AS. I 2023 ble Glitre Energi Strøm Holding AS fusjonert med LOS AS (nå Å Strøm AS) og minoritetsaksjonærene fikk da vederlagsaksjer i LOS AS. Senere i 2023 brukte minoritetsaksjonærene i Glitre Nett AS og Å Strøm AS sine aksjer i disse selskapene som tingsinnskudd i en rettet emisjon i Å Energi AS. Å Energi eier derfor ved utgangen av 2023 100 % av aksjene i Glitre Nett AS og Å Strøm AS.

Emisjonen hadde ingen kontanteffekt. Konsekvensen av transaksjonen er en økning i majoritetens egenkapital med 744 mill. kr og en tilsvarende nedgang i minoritetens egenkapital.

Tilgang av virksomhet - 2022

29. november 2022 ble fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi gjennomført. Vederlaget til eierne av Glitre Energi AS var 660 698 A-aksjer og 330 349 B-aksjer i Agder Energi AS. På gjennomføringstidspunktet ble verdien av vederlaget fastsatt til 12 962 mill. kr. Verken Glitre Energi eller Agder Energi har børsnoterte egenkapitalinstrumenter og verdier ble derfor estimert. Estimaten har tatt utgangspunkt i verdier fastsatt av eksterne verdsettelseseksperter og fremforhandlede verdier mellom partene som grunnlag for bytteforholdet ved fusjonen. I 2022 var det store svingninger i kraftmarkedet og det var behov for å oppdatere verdien av vannkraftvirksomhetene og sluttbrukervirksomhetene for å komme frem til virkelige verdier på fusjonstidspunktet. Modellene som ble benyttet for oppdatering er de samme som ble benyttet i fusjonsforhandlingene, men disse ble oppdatert med nye markedsdata samt endring i rammebetingelser, som innføring av høyprisavgift og økt skattesats for grunnrenteskatt innen vannkraftproduksjon. I regnskapet for 2022 ble det kostnadsført transaksjonskostnader på 7 mill. kr til eksterne leverandører i forbindelse med gjennomføringen av fusjonen.

Eiendeler og gjeld som foreløpig ble innregnet ved fusjonen:

(Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi
Eiendeler	
Varige driftsmidler - fallrettigheter	6 557
Varige driftsmidler - øvrig	9 727
Tilknyttede selskaper	4 575
Øvrige anleggsmidler	435
Kundefordringer og øvrige omløpsmidler	1 626
Bankinnskudd	1 171
Sum eiendeler	24 091
Gjeld	
Utsatt skatt	-6 820
Langsiktig rentebærende gjeld	-1 422
Annen langsiktig gjeld	-535
Kortsiktig rentebærende gjeld	-1 624
Øvrig kortsiktig gjeld	-5 356
Sum gjeld	-15 757
Sum identifiserbare netto eiendeler	8 334
Fratrukket minoritetsinteresser	943
Goodwill	5 571
Sum	12 962

Mervediallokeringen ble utført av tredjeparts verdsettelsesekspert.

Utsatt skatt ble innregnet basert på forskjellen mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt ble ikke diskontert. Det var betydelig forskjell på nominell verdi og virkelig verdi av utsatt skatt. Om lag 4 mrd. kr av goodwillen skyldtes denne forskjellen mellom virkelig verdi og nominell verdi av utsatt skatt, såkalt teknisk goodwill. I tillegg var i overkant av 1 mrd. kr relatert til forventede synergier ved sammenslåingen, hovedsakelig innen områdene nett, vannkraft og sluttbruker. Goodwillen er ikke skattemessig fradragsberettiget.

Virkelig verdi av varige driftsmidler ble basert på estimert gjenanskaffelseskost, og deretter justert for å reflektere verdien relatert til gjenværende andel av forventet levetid av eiendelene.

Minoritetsinteressene ble innregnet til deres andel av netto identifiserbare eiendeler og var i hovedsak relatert til Glitre Energi Nett Holding og Glitre Energi Strøm Holding. Etter fusjonen på morelskapsnivå ble Glitre Energi Nett Holding og datterselskapet Glitre Energi Nett fusjonert inn i Agder Energi Nett, som i etterkant har skiftet navn til Glitre Nett. Denne fusjonen medførte en endring i fordelingen av konsernets egenkapital mellom majoritets- og minoritetsinteresser, hvor 94 mill. kr ble overført fra minoritet til majoritet.

Fusjonen skjedde med regnskapsmessig virkning fra og med 29. november 2022. Fra virkningstidspunktet og frem til 31. desember 2022, bidro den innfusjonerte virksomheten med inntekter på 1 935 mill. kr og et resultat etter skatt på 868 mill. kr. i det rapporterte resultatet. Dersom fusjonen hadde skjedd 1. januar 2022, ville konsernets inntekter for 2022 økt med 3 522 mill. kr og resultat etter skatt ville vært redusert med -1 323 mill. kr.

I 2023 er det gjort en endring i mervediallokeringen ved at to avtaler om rett til kraft ikke er ansett som fallrettigheter men som finansielle instrumenter iht. til IFRS 9. Det har medført at fallrettigheter på oppkjøpstidspunktet er redusert med 349 mill. kr til 6 208 mill. kr, øvrige anleggsmidler er økt med 115 mill. kr til 550 mill. kr og utsatt skatt er redusert med 234 mill. kr til 6 586 mill. kr. Øvrige deler av mervediallokeringen er uendret.

Salg av virksomhet - 2022

Konsernet har i 2022 ikke solgt vesentlig konsolidert virksomhet.

Note 32 Konsernets sammensetning

Tabellen nedenfor viser hvilke selskaper som inngår i Å Energi konsernet pr. 31.12.2023.

Datterselskap	Eierandel i %	Land
Glitre Nett AS	100,0	Norge
GE Nett Eiendom AS	100,0	Norge
Svend Haugsgate 1 AS	100,0	Norge
Jarenvegen 15 AS	100,0	Norge
Asker Nett AS	51,0	Norge
Å Energi Vannkraft AS	100,0	Norge
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	100,0	Norge
Å Strøm AS	100,0	Norge
VIBB AS	100,0	Norge
OSS Norge AS	100,0	Norge
Entelios AS	100,0	Norge
Entelios AB	100,0	Sverige
Entelios ApS	100,0	Danmark
Entelios OY	100,0	Finland
Å Energi RMT GmbH	100,0	Tyskland
2VK Invest AS	91,6	Norge
Å Insite AS	100,0	Norge
El-Tilsynet AS	100,0	Norge
Neg Skog AS	100,0	Norge
Viken Energi AS	100,0	Norge
Å Energi Havvind AS	100,0	Norge
Å Energi UN Holdco AS	100,0	Norge
Å Energi SN2 Holdco AS	100,0	Norge
Å Energi Fleksibilitet AS	100,0	Norge
Flextools AS	100,0	Norge
Nodes AS	100,0	Norge
Nodes Market Ltd.	100,0	Storbritannia
Nodes Tech AS	100,0	Norge
Å Energi Utvikling AS	100,0	Norge
Solutvikling AS	50,0	Norge
Birkeland Solpark AS 3)	49,0 (74,5)	Norge
Å Energi Varme Holding AS	100,0	Norge
Å Energi Varme AS	100,0	Norge
Bio Energy AS	100,0	Norge
Bioenergy Sales AS	100,0	Norge
Ergon Nordic AS	100,0	Norge
Norsk Energigjenvinning AS	100,0	Norge
Norsk Biobrensel AS	100,0	Norge
Norbio AB	100,0	Sverige
Stoaveien 14 AS	100,0	Norge
Stoa 192 AS	100,0	Norge
Stoa 234 AS	100,0	Norge

Datterselskap	Eierandel i %	Land
Å Energi Invest AS	100,0	Norge
Adaptic AS	83,0	Norge
Adaptic Technology AS	100,0 (83,0)	Norge
Meventus AS	100,0	Norge
Meventus AB	100,0	Sverige
ReSiTec AS	92,5	Norge
ReSiTec Advanced Battery Recycling AS	100,0 (92,5)	Norge
Netsecurity AS	70,9	Norge
Netsecurity Nordic AB	100,0 (70,9)	Sverige
Eco STOR AS	64,4	Norge
Eco STOR GmbH	89,0 (57,3)	Tyskland
Green Hyco AS	100,0	Norge
Entelios AG	100,0	Tyskland

* Tall i parentes angir indirekte eierandel for Å Energi AS i de selskaper hvor det er minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper.

1) Birkeland Solpark eies med 49 % av Å Energi Utvikling og 51 % av Solutvikling. Samlet eierandel for Å Energi hensyntatt minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper er 74,5 %.



Å Energi AS

Å Energi AS

Regnskap og noter

Resultatregnskap	124
Balanse	125
Kontantstrømoppstilling	126
Regnskapsprinsipper	127

Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	130
Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.	131
Note 3 Pensjoner	131
Note 4 Immaterielle eiendeler	133
Note 5 Varige driftsmidler	133
Note 6 Honorar til ekstern revisor	134
Note 7 Andre driftskostnader	134
Note 8 Finansinntekter og finanskostnader	134
Note 9 Skatt	135
Note 10 Egenkapital	136
Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper	137
Note 12 Andre finansielle anleggsmidler	138
Note 13 Betalingsmidler	138
Note 14 Avsetning for forpliktelser	138
Note 15 Rentebærende gjeld	139

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko	139
Note 17 Annen kortsiktig rentefri gjeld	140
Note 18 Betingede forpliktelser	140
Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	140

Revisjonsberetning	142
Alternative resultatmål	148

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Andre driftsinntekter	1	481	337
Sum driftsinntekter		481	337
Lønnskostnader	2, 3	-346	-235
Avskrivninger og nedskrivninger	4, 5	-9	-8
Andre driftskostnader	1, 6, 7	-396	-277
Sum driftskostnader		-751	-519
Driftsresultat		-271	-182
Finansinntekter	1, 8	3 796	2 428
Finanskostnader	1, 8	-2 137	-1 622
Netto finansposter		1 659	807
Resultat før skattekostnad		1 388	624
Skattekostnad	9	-183	-102
Resultat etter skattekostnad		1 205	522
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte	10	1 449	1 938
Overført til/fra(-) annen egenkapital	10	-244	-1 415
Sum disponeringer		1 205	522

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Utsatt skattefordel	9	0	498
Immaterielle eiendeler	4	4	8
Varige driftsmidler	5	22	25
Investeringer i datterselskaper	11	16 040	17 484
Investeringer i tilknyttede selskaper	11	3 949	4 389
Andre finansielle anleggsmidler	12	11 785	6 871
Sum anleggsmidler		31 800	29 275
Fordringer	1	8 194	3 205
Betalingsmidler	13	6	3 830
Sum omløpsmidler		8 200	7 035
SUM EIENDELER		40 000	36 310
Innskutt egenkapital	10	16 014	14 870
Opptjent egenkapital	10	1 407	1 544
Sum egenkapital		17 421	16 414
Avsetning for forpliktelser	3, 14	226	182
Langsiktig rentebærende gjeld	15, 16	7 296	7 383
Sum langsiktig gjeld		7 522	7 564
Kortsiktig rentebærende gjeld	15	9 893	9 622
Betalbar skatt	9	18	410
Annen kortsiktig rentefri gjeld	1, 17	5 146	2 299
Sum kortsiktig gjeld		15 057	12 331
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		40 000	36 310

Kristiansand, 11. april 2024
I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Morten Andre Yttreide
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Kristine Gjørseter
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt		1 388	624
Avskrivninger og nedskrivninger	4,5,8	224	28
Inntekter fra investeringer i datterselskaper		-2 010	-678
Inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper		-40	-81
Betalte skatter		-410	-437
Endring netto driftskapital, mv.		62	-97
Netto kontantstrøm tilført fra driften		-786	-641
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-2	-9
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer og emisjoner i datterselskaper		-1 804	-18
Netto endring i utlån/kortsiktige plasseringer		-75	993
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper		79	4
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	3
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		44	196
Tilgang betalingsmidler ved fusjon		0	999
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		-1 758	2 168
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld		1 000	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld		-3 076	-1 234
Netto endring kortsiktig rentebærende gjeld		3 250	0
Netto endring konsernkontoordning		-1 301	1 564
Innbetaling av konsernbidrag		697	1 943
Utbetaling av konsernbidrag		-136	-532
Mottatt utbytte fra datterselskaper		224	414
Betalt utbytte		-1 938	-755
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		-1 279	1 401
Netto endring i betalingsmidler			
		-3 823	2 928
Betalingsmidler ved årets begynnelse		3 830	902
Betalingsmidler ved årets utgang		6	3 830

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

I samsvar med god regnskapsskikk bygger regnskapet på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets-, sikrings- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper som anvendes konsistent over tid. Forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt. Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunkt. Tjenester inntektsføres i takt med utførelse.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonstidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler eller langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp ved observert verdifall i henhold til foreløpig norsk regnskapsstandard om nedskrivning av anleggsmidler.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt, med unntak av forskning og utvikling som kostnadsføres løpende. Dette innebærer at utgiftene til immaterielle eiendeler er balanseført når det er ansett som sannsynlig

at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet, og at man har kommet fram til en pålitelig måling av anskaffelseskost for eiendelen.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres som driftskostnader, mens påkostninger og utskiftninger tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives sammen med disse. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet.

Langsiktige finansinvesteringer

Aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter er oppført etter kostmetoden. Dette innebærer at aksjer/andeler balanseføres til kostpris og mottatt utbytte inntektsføres som annen finansinntekt. Utbytte og mottatt konsernbidrag inntektsføres når underliggende resultat er opptjent i eierperioden. Mottatt konsernbidrag inntektsføres samme år som det avgis i datterselskap. Videre inntektsføres utbytte fra datterselskap samme år som det avsettes i datterselskap (gjennomgående utbytte). Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom de er gjenstand for et verdifall som ikke anses for å være av forbigående karakter. Utbytte fra tilknyttede selskaper inntektsføres når utbytte er vedtatt.

Renteinstrumenter

Rentebytteavtaler er inngått for å tilpasse løpetiden og rentesensitiviteten i låneporteføljen innenfor de fastlagte rammer nedfelt i policy og strategi. Rentebytteavtalene styres samlet sammen med konsernets totale innlånsportefølje. Inngåtte avtaler i sikringsporteføljen fyller således kriteriene for sikringsbokføring, der alle resultatmessige effekter føres over leveringsperioden og verdien av

porteføljen ligger utenfor balansen.

Valuta og valutainstrumenter

Finansavdelingen styrer konsernets samlede valutaeksponering. Å Energi AS er til en viss grad motpart innad i konsernet når det ikke er hensiktsmessig å sikre valutaeksponering i datterselskaper direkte i markedet. Hvis morselskapet er gått inn som motpart i forbindelse med datterselskapers behov for å sikre seg mot effekten av valutasingninger knyttet til kraftomsetningen, er disse kontraktene vurdert som en del av konsernets valutasingning. Disse kontraktene føres i balansen til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende, med fradrag for påregnelig tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Konsernkontoordning

Å Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskaper. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som eksterne i resultatregnskapet til selskapet.

Pensjoner

Ytelsespensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen.

Aktuarielle tap og gevinster (estimatavvik) gjennom året føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for arbeidsgiveravgift.

Innskuddspensjon

For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelen

vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Gjeld

Å Energi AS benytter amortisert kost, det vil si effektiv rentes metode, for føring av renter og gjeld. Effektiv rentes metode innebærer at lånets balanseførte verdi settes til summen av fremtidige kontantstrømmer knyttet til lånet neddiskontert med den opprinnelige effektive renten beregnet for disse. Dette betyr at kostnader ved låneopptak går til fradrag når lånet balanseføres første gang, og gjennom lånets løpetid vil forskjellen mellom nominell rente (det som betales) og effektiv rente (det som kostnadsføres) føres mot lånet i balansen som en amortisering. Prinsippet innebærer i praksis at lånekostnader går til reduksjon på bokført lånesaldo, slik at man ikke bokfører gjelden til pålydende.

Foreslått utdelt utbytte fra Å Energi AS avsettes som gjeld pr. 31. desember.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Det avsettes for usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall over 50 %.

Avsetningen utgjør beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynligheten er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør. Beløpsfesting er unnlatt i de tilfeller dette samsvarer med god regnskapsskikk. God regnskapsskikk tilsier videre at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det skal kunne få konsekvenser for utfallet av en rettstvist.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Fordring og gjeld til selskap i konsern			
Andre finansielle anleggsmidler	12	16 040	17 484
Kundefordringer		52	52
Andre kortsiktige fordringer		5 553	698
Fordring konsernselskap konsernkontoordning		2 356	2 178
Sum fordringer		24 001	20 411
Bankinnskudd konsernkontosystem			
Bankinnskudd konsernkontosystem		0	3 823
Sum bankinnskudd konsernkontosystem		0	3 823
Leverandørgjeld			
Leverandørgjeld	17	2	5
Annen kortsiktig gjeld	17	3 360	136
Gjeld Konsernselskap konsernkontoordning		5 428	6 550
Sum gjeld		8 790	6 691
Inntekter og kostnader fra selskap i konsern			
Andre driftsinntekter		468	317
Sum driftsinntekter		468	317
Andre driftskostnader			
Andre driftskostnader		22	11
Sum driftskostnader		22	11
Inntekter fra investeringer i datterselskaper			
Inntekter fra investeringer i datterselskaper	8	2 010	678
Andre rente- og finansinntekter		1 021	702
Andre rente- og finanskostnader		615	229
Netto finansposter		2 416	1 151

Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Lønnskostnader			
Lønn		254	172
Arbeidsgiveravgift		32	26
Pensjonskostnader inklusiv arbeidsgiveravgift	3	34	15
Andre ytelser og refusjoner		26	22
Sum		346	235
Antall årsverk (fast og midlertidig ansatte) pr. 31.12.			
		221	202

Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Å Energi AS henvises det til note 29 i konsernregnskapet.

Note 3 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytellesbaserte alderspensjonsordninger:

Å Energi har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen gjaldt tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Opptjente rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Selskapet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	11	7
Renteinntekter/rentekostnader av pensjonsfordring/forpliktelse	-9	-8
Øvrige kostnadselementer, ytelsespensjon	3	2
Årets pensjonskostnader ytelsesbasert ordning	5	1
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)	29	14
Totale pensjonskostnader i årets resultat	34	15

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler		
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	1 140	1 099
Ufondert pensjonsforpliktelse	173	172
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkludert arbeidsgiveravgift	1 313	1 271
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	1 748	1 493
Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.	435	222

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse		
Netto ytelsesbasert pensjonsforpliktelse 01.01.	222	439
Resultatførte pensjonskostnader eks. medlemsinnskudd	-6	-1
Foretakets tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	91	40
Utbetalinger over driften	14	11
Estimatavvik gjennom året	115	-239
Tilgang ved fusjon	0	-29
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring(+) 31.12.	435	222

Pensjonsfordring	608	394
Pensjonsforpliktelse	173	172
Netto balanseført pensjonsforpliktelse (-) /fordring(+) 31.12.	435	222

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap (-) vedrørende brutto pensjonsforpliktelse	-50	-48
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende pensjonsmidler	165	-190
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	115	-239

	2023	2022
Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.		
Diskonteringsrente i %	3,3 %	3,4 %
Årlig lønnsvekst i %	3,7 %	3,8 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,4 %	3,5 %
Årlig regulering av pensjoner i %	2,8 %	2,8 %
Tabell for dødelighet, uførhet, mv.	K2013	K2013

Note 4 Immaterielle eiendeler

(Beløp i mill. kr)	Programvare	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost 01.01.23	22	22
Tilgang	0	0
Avgang	2	2
Anskaffelseskost 31.12.23	20	20
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.23	16	16
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.23	0	0
Bokført verdi 31.12.23	4	4
Årets avskrivninger	4	4
Årets nedskrivninger	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	3-5 år	

Note 5 Varige driftsmidler

(Beløp i mill. kr)	Eiendommer	Transp.midl. inventar maskiner, mm.	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.23	31	42	3	76
Tilgang	5	0	-3	2
Avgang	1	2	0	3
Anskaffelseskost 31.12.23	35	40	0	75
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.23	21	32	0	53
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.23	0	0	0	0
Bokført verdi 31.12.23	14	8	0	22
Årets avskrivninger	2	3	0	5
Årets nedskrivninger	0	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	25 år / avskrives ikke	3-8 år		

Note 6 Honorar til ekstern revisor

(Beløp i 1 000 kr eksklusiv mva.)	2023	2022
Lovpålagt revisjon	2 038	748
Andre tjenester utenfor revisjonen	1 904	872
Sum	3 942	1 620

Tabellen over viser honorar til revisor og øvrige tjenester.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Kostnader eiendom, leie maskiner og inventar	150	94
Kjøp av materiell og utstyr	23	18
Fremmede tjenester	171	143
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	9	5
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	10	7
Salgs- reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	22	8
Varekostnad	6	0
Øvrige driftskostnader	7	3
Sum	396	277

Note 8 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Inntekter fra investering i datterselskaper*	2 010	678
Inntekter fra investering i tilknyttede selskaper	40	81
Agio	1 088	1 232
Andre rente- og finansinntekter	657	437
Sum finansinntekter	3 796	2 428
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	215	20
Disagio	1 055	1 230
Andre rente- og finanskostnader	867	372
Sum finanskostnader	2 137	1 622
Netto finansposter	1 659	807

* Resultat fra investering i datterselskaper består av avsatt utbytte, konsernbidrag fra datterselskaper samt gevinst ved salg av datterselskaper. Dette er inntektsført da disse postene anses å reflektere avkastning på investeringene.

Note 9 Skatt

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Skattekostnad består av		
Betalbar overskuddsskatt	0	445
Endring utsatt overskuddsskatt	183	-344
Skattekostnad i resultatregnskapet	183	102
Betalbar skatt i balansen		
Resultat før skattekostnad	1 388	624
Permanente forskjeller	-556	-161
Endring i midlertidige forskjeller	-833	-1 561
Grunnlag betalbar overskuddsskatt	0	2 024
Betalbar overskuddsskatt	0	445
Mottatt konsernbidrag med skatteeffekt	623	0
Avgitt konsernbidrag med skatteeffekt	-253	-35
Framførbart underskudd utlignet ved konsernbidrag	-352	0
Betalbar skatt i balansen	18	410
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skattekostnad	1 388	624
Forventet skattekostnad etter nominell sats	305	137
Skatteeffekter av		
Ikke fradragsberettigede kostnader/ikke skattepliktige inntekter	-122	-35
Skattekostnad i resultatregnskapet	183	102
Effektiv skattesats	13 %	16 %
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller/utsatt skattefordel		
Driftsmidler	5	-9
Pensjonsforpliktelser	75	-60
Derivater	128	-2 203
Annet	-3	7
Sum grunnlag utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt	205	-2 265
Sum balanseført utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	45	-498
Bevegelse i netto utsatt overskuddsskatt gjennom året:		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 01.01.	-498	-113
Korrigeret netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) ved fusjon	0	3
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultatet	0	0
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) på poster ført mot egenkapital	8	-45
Endring i utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultat	183	-344
Framførbart underskudd utlignet ved konsernbidrag	352	0
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt 31.12.	45	-498
Årets endring i utsatt skatt på poster ført mot egenkapital		
Estimatavvik pensjon	-8	45
Sum endring	-8	45

Note 10 Egenkapital

(Beløp i mill. kr)	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2023		2 473	12 346	51	1 544	16 414
Tingsinnskudd		52	1 092	0	0	1 144
Estimatavvik pensjon	3		0	0	107	107
Årets resultat			0	0	1 205	1 205
Avsatt utbytte			0	0	-1 449	-1 449
Egenkapital 31.12.2023		2 525	13 438	51	1 407	17 421

For opplysninger om aksjekapital og aksjonærinformasjon henvises til note 18 i konsernregnskapet.

Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

(Beløp i mill. kr)	Forretningskontor	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Eierandel	Stemmeandel	Balanseført verdi*
Datterselskaper						
Å Energi Vannkraft AS	Kristiansand	5 815	1 244	100,0 %	100,0 %	9 273
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	Kristiansand	38	16	100,0 %	100,0 %	20
Å Energi RMT GmbH	Berlin	4	1	100,0 %	100,0 %	20
Glitre Nett AS	Drammen	3 426	387	100,0 %	100,0 %	3 201
Å Strøm AS	Kristiansand	250	-51	100,0 %	100,0 %	890
Å Entelios AB	Stockholm	233	70	100,0 %	100,0 %	295
Å Entelios AS	Kristiansand	1 486	1 183	100,0 %	100,0 %	110
Å Energi Invest AS 1)	Kristiansand	1 661	-10	100,0 %	100,0 %	1 690
Stoaveien 14 AS	Kristiansand	24	3	100,0 %	100,0 %	1
Stoa 192 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Stoa 234 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Å Energi Utvikling AS	Kristiansand	6	-6	100,0 %	100,0 %	13
Å Energi Flexibilitet AS 1)	Kristiansand	82	-13	100,0 %	100,0 %	42
Å Insite AS	Drammen	36	-22	100,0 %	100,0 %	69
Viken Energi AS	Drammen	0	0	100,0 %	100,0 %	0
2VK Invest AS	Drammen	36	47	91,6 %	91,6 %	34
EI-Tilsynet AS	Bærum	6	-1	100,0 %	100,0 %	6
Ergon Nordic AS 1)	Kristiansand	15	0	100,0 %	100,0 %	257
VIBB AS	Drammen	66	-32	100,0 %	100,0 %	114
Sum aksjer i datterselskaper						16 040
Tilknyttede selskaper 2)						
North Connect KS	Kristiansand	-68	-1	22,3 %	22,3 %	0
North Connect AS	Kristiansand	-7	0	22,3 %	22,3 %	0
Hadeland Energi	Gran	172	50	49,0 %	49,0 %	255
Campus Tofte	Asker	30	0	40,0 %	40,0 %	12
Nettpartner AS	Ås	292	-82	40,0 %	50,0 %	152
Drammen Fjernvarme AS	Drammen	232	11	50,0 %	50,0 %	494
Viken Fiber Holding AS	Drammen	2 290	284	26,6 %	50,0 %	3 002
NGK Utbygging AS	Oslo	129	-45	25,0 %	25,0 %	35
Sum tilknyttede selskaper						3 949

* Regnskapsført til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

1) Selskaper i Å Energi AS som har underkonsern. For en oversikt over konsernstrukturen henvises det til note 32 i konsernregnskapet.

2) Egenkapital og resultat i tilknyttede selskaper er estimert for 2023.

Note 12 Andre finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Lån til foretak i samme konsern	1	11 088	6 357
Lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		24	49
Investeringer i aksjer og andeler		6	5
Andre langsiktige fordringer 1)		59	65
Pensjonsfordringer	3	608	394
Sum finansielle anleggsmidler		11 785	6 871

1) Andre langsiktige fordringer omfatter langsiktig fordring knyttet til salg av Fosen Vind (20 mill. kr), lån til Å Energi Invest AS ifm. salg av Entelios AG inkl. renter (33 mill. kr), ansvarlig lån til Flextools AS inkl. renter (4,4 mill. kr) samt lån til NorthConnect (2 mill. kr).

Note 13 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Kontanter, bankinnskudd og kortsiktige plasseringer	6	7
Bankinnskudd konsernkontosystem	-	3 823
Sum	6	3 830

Note 14 Avsetning for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Pensjonsforpliktelser	3	173	172
Utsatt skatt	9	45	0
Andre langsiktige forpliktelser		8	10
Sum avsetning forpliktelser		226	182

Av andre langsiktige forpliktelser er 5 mill. kr tapsavsetning på leiekontrakt Kjøita og 3 mill. kr er avsetning til omstillingspakker.

Note 15 Rentebærende gjeld

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 1 år		
Obligasjonslån	3 732	3 822
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 564	3 561
Sum langsiktig rentebærende gjeld	7 296	7 383
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatlån og første års avdrag på langsiktige lån	4 465	3 072
Gjeld til konsernselskap (konsernkontoordning)	5 428	6 550
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	9 893	9 622

Garantier og forpliktelser knyttet til langsiktig rentebærende gjeld blir nærmere beskrevet i note 19.

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko

Risikopolicy og risikostrategi

Konsernstyret har fastsatt en overordnet risikopolicy med rammer og retningslinjer for en enhetlig risikoholdning i konsernet. For å styre hvordan man forholder seg til markedsmessig og finansiell risiko, er det med bakgrunn i risikopolicy utarbeidet egne risikostrategier for områdene:

- Produksjon
- Frittstående krafthandel
- Sluttbruker
- Finans (rente og valuta)

Et av hovedformålene med risikopolicy og risikostrategier er å styre usikkerhet i fremtidige kontantstrømmer.

Børsnoterte kraftderivater med datterselskaper som motparter

Flere av datterselskapene til Å Energi AS foretar handel i børsnoterte finansielle kraftderivater. Kontraktene eies formelt av Å Energi AS, men samtidig inngår Å Energi AS identiske kontrakter med de aktuelle datterselskapene. Selskapet benytter sikringsbokføring på disse kontraktene, og de er derfor ikke balanseført.

Gjeldsportefølje

Å Energi-konsernets samlede låneportefølje er lagt til Å Energi AS. Låneporteføljen gir selskapet en betydelig renterisiko. Konsernet har en sentralisert finansavdeling i Å Energi AS som er tillagt et konsernovergripende ansvar innen banktjenester, finansiering, valutahåndtering, corporate finance og andre finansielle tjenester.

Renterisikoen måles ved modifisert durasjon som styres innenfor en ramme på 1 til 5 år. Durasjonsrammer og andre rammer knyttet til renteporteføljer, likviditetsrammer, mv. er regulert gjennom risikopolicy og finansstrategi. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Eksponeringen mot renterisiko måles og følges opp. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling.

I selskapets låneporteføljer inngår lån i utenlandsk valuta. Lån på 173 mill. euro ligger som en motvekt mot konsernets løpende inntekter i samme valuta. Å Energi AS har lånt ut et tilsvarende beløp i euro til Å Energi Vannkraft AS. I tillegg har Å Energi AS inngått rente- og valutabytteavtale for lån til 53 mill. euro som er speilet til Å Energi Vannkraft AS.

Note 17 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	Note	2023	2022
Leverandørgjeld		63	64
Leverandørgjeld konsern	1	2	5
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende		34	23
Avsatt utbytte		1 449	1 938
Annen kortsiktig gjeld		238	134
Annen kortsiktig gjeld konsern	1	3 360	136
Sum annen kortsiktig rentefri gjeld		5 146	2 299

Note 18 Betingede forpliktelser

Å Energi AS hadde ingen vesentlige betingede forpliktelser ved utgangen av året.

Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

Å Energi AS har ingen gjeld som er sikret i pant.

Forpliktelser og garantiansvar

Å Energi AS har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i låneavtaler.

Selskapet har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

Å Energi AS har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 990 mill. kr for krafthandel, gjennomfakturering av nettleie, skattetrekk, kontrakter, etc. Morselskapsgarantier avgitt av Å Energi AS for eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 2.171 mill. kr og gjelder for det alt vesentlige bilaterale kraftkontrakter inngått i forbindelse med sluttbrukervirksomheten i Å Entelios.

Kontraktsforpliktelser

Å Energi leier kontorlokaler på Kjøita i Kristiansand. Leieavtalen er mellom Kjøita 18 AS og Å Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 30.09.2025. Det er inngått avtale om leie av nye kontorlokaler i Kristiansand fra 2025. Avtalen gjelder fra 15. mai 2025 og har en varighet på 15 år. Leieavtalen er mellom Kvartal 14 AS og Å Energi AS.

Å Energi AS leier i tillegg kontorlokaler på Grønland 67 i Drammen. Leieavtalen er mellom Grønland 67 AS og Å Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 31.12.2041. Avtalen ble reforhandlet i 2021, med utvidelse av areal og utvidelse med 10 år på da eksisterende leiekontrakt.

Revisjonsberetning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 9, NO-4610 Kristiansand
Postboks 184, NO-4662 Kristiansand

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Å Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Å Energi AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av oppstilling av finansiell stilling per 31. desember 2023, resultatregnskap, totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av deres 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 konklusjon

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 Å Energi AS' revisor sammenhengende i 20 år fra valget på generalforsamlingen den 1. juni for regnskapsåret 2004 med gjenvalg på generalforsamlingen den 23. mai 2014.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

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

Regnskapsføring av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler

Grunnlag for det sentrale forholdet

Å Energi produserer kraft som primært selges i det norske kraftmarkedet. Spotprisen på elektrisk kraft er volatil og nominert i Euro på Nord Pool Spot. Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler. De finansielle derivatene som benyttes er finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter som regnskapsførers til virkelig verdi med endringer i virkelig verdi over resultatet i konsernregnskapet. I enkelte av de langsiktige industriavtalene er kraftprisen avtalt i Euro. Dette valutaelementet er vurdert å være et innebygd derivat som skilles ut og regnskapsførers til virkelig verdi. Svingninger i spotprisene for kraft og valuta gir vesentlige endringer i balanseført verdi av finansielle derivater og derivater innebygget i langsiktige industriavtaler. Finansielle instrumenter og langsiktige industriavtaler var et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, kompleksiteten og graden av skjønsmessig vurderinger knyttet til verdsettelsen.

Øvrig informasjon

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen om samfunnsansvar inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen er vesentlig inkonsistent med årsregnskapet, inneholder vesentlig feilinformasjon eller at årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring eller redegjørelsen om samfunnsansvar ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen om samfunnsansvar er konsistente med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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 skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet 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 fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen 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 tilhørende forholdsregler.



4

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 øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Å Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn aenergias-2023-12-31-nb 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

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Kristiansand, 11. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor



Alternative resultatmål (APM)

Å Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsmåling til det avlagte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapingen vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og kontantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid.

De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen, og de kommunale majoritetseierne i Å Energi har besluttet at utbyttepolitikken skal beregnes med utgangspunkt i foregående års underliggende IFRS-resultat.

Å Energis alternative resultatmål:

- *Underliggende driftsinntekter*: Driftsinntekter +/- justeringer beskrevet under
- *EBITDA*: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- *Underliggende EBITDA*: EBITDA +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende driftsresultat*: Driftsresultat +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende resultat etter skatt*: Resultat etter skatt +/- justeringer beskrevet under

Justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt:

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter og aksjeinvesteringer til virkelig verdi og av valutalån

Å Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig produksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Å Energi har prestert i rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av erstatningskraftavtaler og andre avtaler regnskapsført til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingporteføljer inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån. I tillegg inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer på rentekontrakter og aksjeinvesteringer.

2. +/- Vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet

Det justeres for vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapingen i perioden. En post anses vesentlig dersom den har en effekt på resultat etter skatt på 25 mill. kr eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn 25 mill. kr, dersom de samlet sett overstiger 50 mill. kr i løpet av et regnskapsår. Når flere poster sees i sammenheng vurderes nedskrivninger og vesentlige gevinster/tap separat. Reversering av tidligere nedskrivninger behandles på samme måte som nedskrivninger. Ved salg av virksomhet presenteres gevinst eller tap som henholdsvis annen driftsinntekt eller annen driftskostnad. Gevinst eller tap ved salg av andeler i virksomhet, som ikke kontrolleres av Å Energi, presenteres under finansposter.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet som ikke kontrolleres av Å Energi.

3. +/- Av- og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger på merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi

Ved fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble eiendeler og gjeld fra Glitre innregnet til virkelig verdi. Merverdier på avskrivbare eiendeler avskrives over eiendelenes gjenværende brukstid. Innregning til virkelig verdi medfører en betydelig

høyere avskrivning enn om de to virksomhetene hadde fortsatt hver for seg. Samtidig har de to konsernene hatt relativt likeartede virksomheter og eierskapet er videreført. De økte avskrivningene anses ikke å skyldes en redusert underliggende verdiskaping.

Underliggende driftsresultat justeres for før skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger av merverdier ved oppkjøp.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger av merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi.

4. +/- Effekt av endrede skattesatser

Endring i skattesatser medfører endring i balanseført utsatt skatt eller skattefordel. Resultatføring av endring utsatt skatt som følge av endring i skattesatser anses ikke å være en del av den underliggende verdiskapingen. Det justeres derfor for vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

5. +/- Endring i utsatt skattefordel fra negativ grunnrenteinntekt til fremføring på kraftstasjonene

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. Å Energi har operasjonalisert dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping. Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Driftsinntekter IFRS	36 654	35 763
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-5 317	4 496
Driftsinntekter underliggende	31 337	40 258
Driftsresultat IFRS	12 602	1 793
Av- og nedskrivninger	1 141	760
EBITDA IFRS	13 744	2 553
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-5 317	4 496
EBITDA underliggende	8 427	7 049
Driftsresultat IFRS	12 602	1 793
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-5 317	4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon	103	0
Driftsresultat underliggende	7 388	6 289
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	5 373	166
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-3 051	1 326
Vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	60	-65
Avskrivning merverdier fra fusjon	64	0
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	60	-36
Endring i utsatt skatt som følge av endret skattesats	0	122
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	2 506	1 515

Bærekraft i Å Energi



Bærekraft

Introduksjon	
Om Å Energi	154
Strategi for bærekraft	156
Styring og kontroll innenfor bærekraft	160
Arbeidet med bærekraft og resultater for 2023	164
Interessentinvolvering	178
Klima og miljø	180
Rapportering knyttet til EUs taksonomi	182
Klimaendringer	179
Resultater for 2023	202
Forurensning	208
Vann og marine ressurser	210
Biologisk mangfold og økosystemer	211
Sirkularitet	220
Sosiale forhold	224
Våre mennesker	226
Arbeidere i verdikjeden	232
Lokalsamfunnet og ringvirkninger	236
Forbrukere og sluttbrukere	240

Forretningsadferd	244
Forretningskultur	245
Håndtering av leverandører	246
Antikorrupsjon	248
Politisk engasjement og lobbyvirksomhet	248
IT-sikkerhet	249
Samfunns- og verdiskapingsregnskap	250
TCFD-indeks	251
Vedlegg	
A: Om rapporten	252
B: ESRS Indeks	253

Om Å Energi

Å Energi er organisert i fem forretningsområder som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet og verdikjede: Vannkraft, Nett, Fornybar forvaltning, Kunde og digitale løsninger og Ny industri, og et morselskap med konsernfunksjoner. Konsernet har totalt 1 512 ansatte.

Å Energi er det største kraftselskapet i Norge med eierskap og virksomhet i hele verdikjeden – fornybar kraftproduksjon, distribusjon, forvaltning og handel med kraft, og strømsalg i industri, bedrifts- og husholdningsmarkedet.

Vannkraft er fundamentet i virksomheten, og har en årlig produksjon på rundt 11,3 TWh fra 73 hel- og deleide kraftverk. Konsernets nettselskap, Glitre Nett, er Norges nest største nettselskap med et over 30 000 kilometer langt kraftnett som distribuerer kraft til ca. 320 000 nettkunder i Buskerud og Agder.

Å Energi forvalter og omsetter mer enn 30 TWh kraft i Norden, er et av Norges største selskap innen strømsalg til bedrifter og har over 320 000 strømkunder i privatmarkedet.

Å Energi er et fremtidsrettet energikonsern med en viktig rolle i den grønne omstillingen.

Konsernets overordnede målsetning og samfunnsoppdrag er å øke produksjonen av ren fornybar energi, sørge for at strømmen leveres effektivt gjennom kraftnettet, og å utvikle nye og bedre energitjenester i Norge og Norden. Å Energi skal bidra til utvikling av ny industri og arbeidsplasser i Buskerud og Agder, og ha en viktig rolle i norsk og nordisk kraftforsyning.



Strategi for bærekraft

I løpet av 2023 har Å Energi gjennomført en større strategiprosess for å utvikle ny konsernstrategi. Konsernstrategien inneholder retningsgivende ambisjoner og tydelige satsningsområder, og danner fundamentet for videreutviklingen av et robust og fremtidsrettet konsern.

Å Energi sitt strategiske kompass viser konsernets satsningsområder. Sikker og effektiv drift er kjernen i virksomheten og en forutsetning for konsernets videre vekst. Å Energi skal vokse ved å levere mer kraft, mer nett og mer forvaltning, og på denne måten bidra til å akselerere energiomstillingen. Konsernet skal også satse på bedre kundeløsninger, energilagring og optimalisering som bidrar til å løse energifordringer for kunder og kraftsystemet. Samtidig er det helt avgjørende at konsernet ivaretar klima, natur og mennesker. For å lykkes med dette må vi finne balansen mellom forsyningsikkerhet, akseptable kraftpriser og bærekraft.

Parallelt med utviklingen av konsernstrategien høsten 2023, har Å Energi gjennomført en analyse av dobbel vesentlighet i tråd med kravene i EUs bærekraftsdirektiv, CSRD. I analysen har vi identifisert konsernets vesentlige bærekraftrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til miljø, sosiale forhold og styringsrelaterte temaer, i egen drift og verdikjede. Det er disse vesentlige bærekrafttemaene som Å Energi skal jobbe strategisk med fremover og rapportere på i tråd med CSRD fra og med regnskapsåret 2024. Vi skal i løpet av 2024 gjennomføre en detaljert gapanalyse av både de obligatoriske og temaspesifikke rapporteringskravene i CSRD, og arbeide med å utbedre rapporteringen og systemer for datainnsamling slik at vi kan etterleve de kommende rapporteringskravene.

Under er en oversikt over *Å Energi-konsernets vesentlige bærekrafttemaer*.

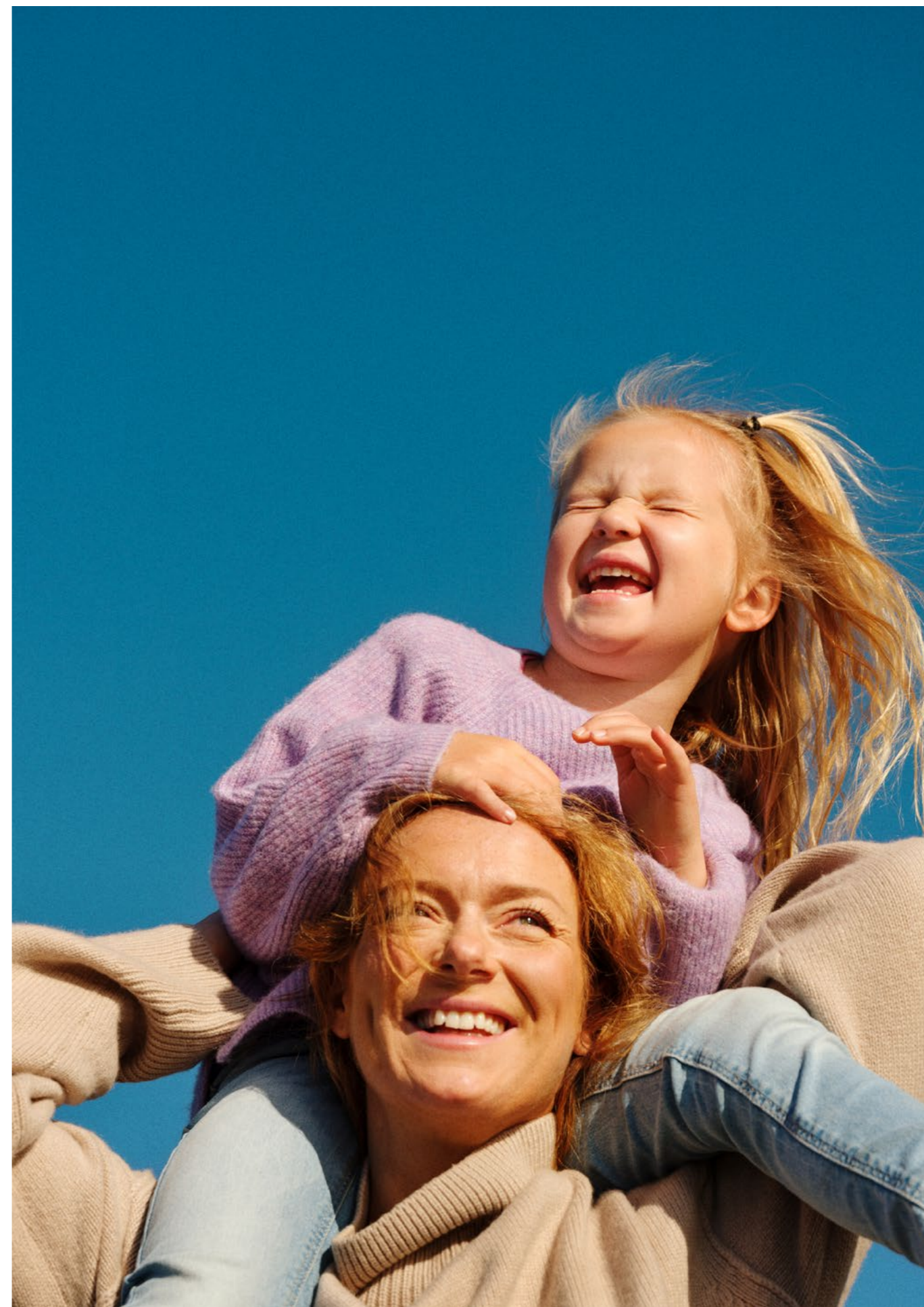
De vesentlige bærekrafttemaene som ble identifisert i analysen av dobbel vesentlighet er tett knyttet til konsernets definerte satsningsområder i konsernstrategien. For at Å Energi skal lykkes med den grønne omstillingen og være et lønnsomt konsern i fremtiden, må vi jobbe med å øke vårt positive bidrag, redusere våre negative påvirkninger, redusere risiko og satse på våre muligheter.

Økt etterspørsel etter fornybar kraft, fleksibilitetsløsninger og løsninger knyttet til strømstyring og energiefektivisering, er identifisert som de største mulighetene for Å Energi i analysen. Det er også innenfor disse temaene Å Energi har den største positive påvirkningen, ved å levere fornybar kraft, utvikle og tilgjengeliggjøre produkter og tjenester for kunden, sikre kraftforsyning og generere arbeidsplasser i lokalsamfunnene. Disse mulighetene og påvirkningene er tett knyttet til de definerte satsningsområder i konsernstrategien.

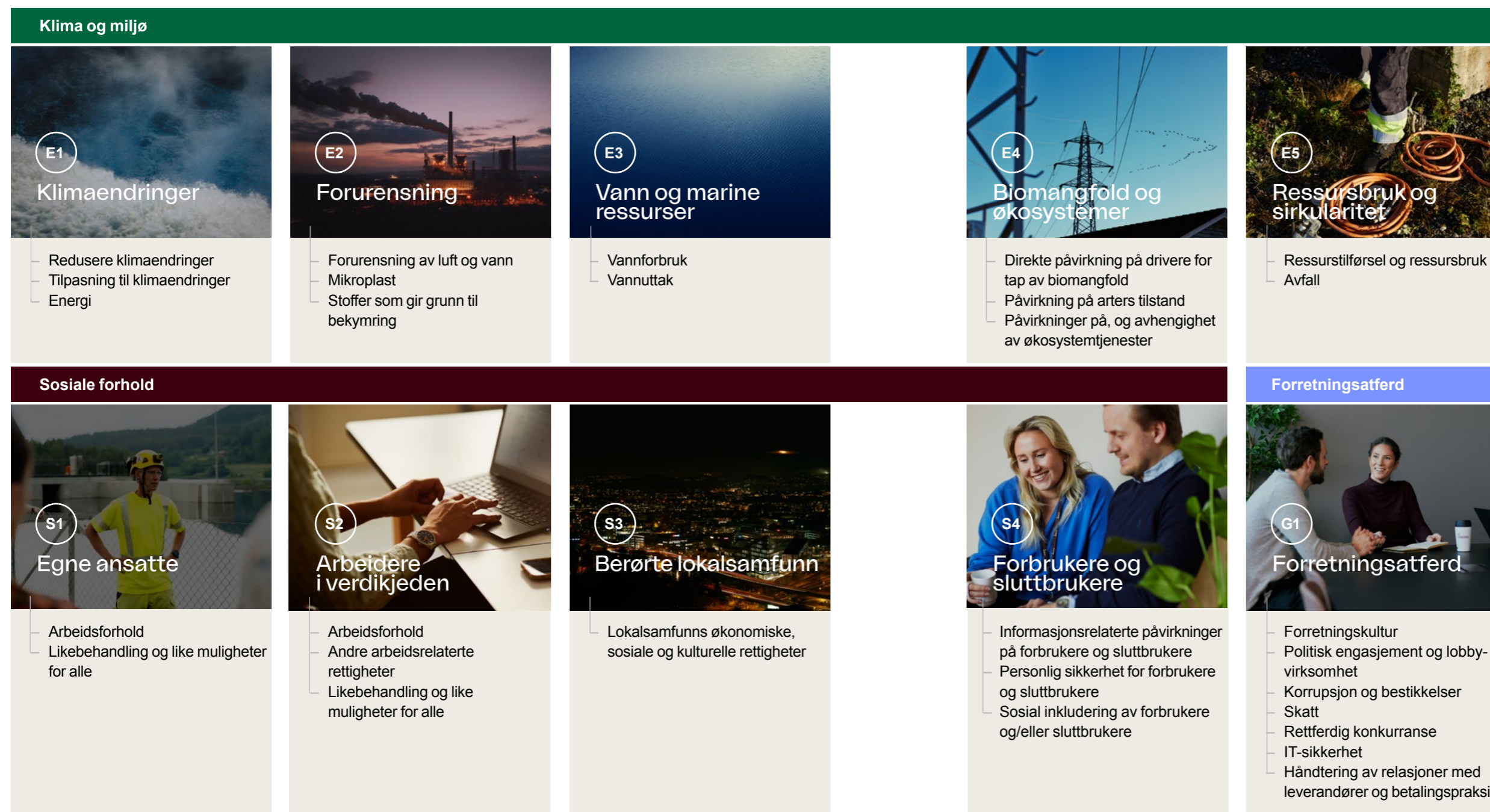
De vesentlige negative påvirkningene som ble identifisert i analysen er påvirkning på økosystemer og biologisk mangfold, energi- og materialbruk ved utbygging og drift av kraftinfrastruktur, samt klimagassutslipp fra konsernets egen drift og verdikjede. Enkelte av risikoene som ble identifisert i analysen er tett knyttet til de negative påvirkningene slik som uforutsigbare og uoversiktlige rammebetingelser knyttet til klimagassutslipp og natur. Andre vesentlige risikoer som ble identifisert var driftsmessige utfordringer og kostnader knyttet til klimatilpasning ved mer ekstremvær og økt risiko for dataangrep og nedetid som følge av dette.

De påvirkningene, risikoene og mulighetene som ble kartlagt i analysen av dobbel vesentlighet, understøttes og reflekteres både i konsernstrategi og i konsernets ambisjoner innenfor

bærekraft. I Å Energi har vi høye ambisjoner for vårt arbeid med bærekraft og samfunnsansvar, og konsernet jobber aktivt for å bidra til at Norge når sine klima- og naturmål. Gjennom fornybar energiproduksjon og elektrifisering bidrar vi til å redusere klimagassutslipp i samfunnet og hos våre kunder.



Å Energi-konsernets vesentlige bærekrafttemaer



Styring og kontroll innenfor bærekraft

Ledelsens rolle og ansvar knyttet til bærekraft

Konsernføringene for bærekraft beskriver de forventninger og krav som stilles til alle forretningsområdene i Å Energi, og skal sikre at bærekraft er en integrert del av konsernets virksomhet. Konsernfunksjonen *Drift og bærekraft* har et særskilt ansvar for oppfølging av drift, konsernets fellestjenester og arbeidet med bærekraft. Seksjon for bærekraft har ansvar for gjennomføring av analyse av dobbel vesentlighet, utarbeidelse av bærekraftsstrategi, implementering av bærekraftsrapportering i konsernet, samt å rådgive de ulike forretningsområdene rundt bærekraft. Leder for bærekraft i Å Energi er plassert i denne seksjonen, og har det overordnede ansvaret for bærekraftarbeidet i konsernet. De daglige lederne i de ulike forretningsområdene har ansvar for å ivareta konsernføringene i det respektive forretningsområdet.

Konsernets forretningsområder og konsernfunksjoner i morselskapet blir ledet av konserndirektører som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen. Det faglige ansvaret for bærekraftsrelaterte spørsmål er fordelt på to konserndirektører: Konserndirektør Finans og Konserndirektør *Drift og bærekraft*. Konserndirektør *Finans* har ansvaret for den finansielle betydningen av bærekraftsrelaterte risikoer og muligheter for konsernet, og Konserndirektør *Drift og bærekraft* har ansvaret for hvordan konsernets aktiviteter påvirker eller blir påvirket av bærekraftsrelaterte temaer.

Konsernsjefen i Å Energi har det overordnede ansvaret for oppfølging og håndtering av klimarisiko. Early Warning-funksjonen jobber systematisk med overvåking av trender og utvikling for å holde ledelsen og styret oppdatert

på endringer i trusler og muligheter. I ledelsens beslutnings- og prioriteringsprosesser har muligheter og trusler i det grønne skiftet fått stadig større vekt, i tråd med utviklingen i samfunnet. Klimarelaterte saker bringes dermed inn til ledelsen både gjennom risikoreporteringen, bærekraftsrapporteringen og Early Warning-funksjonen, men med ulike perspektiver.

Konserndirektør *Drift og bærekraft* er ansvarlig for å informere konsernledelsen om saker knyttet til bærekraft, og deltar i konsernledelsens møter hver andre uke. Konsernledelsen kommuniserer om bærekraftsrelaterte saker som tas opp videre i styret.

I bærekraftsdirektivet, CSRD, utvides revisjonsutvalgets oppgaver til å omfatte både finansiell rapportering og bærekraftsrapportering. I henhold til børsforskriften har styret i Å Energi etablert et revisjonsutvalg som har som formål å være et saksforberedende og rådgivende organ i forhold til styrets tilsynsfunksjon når det gjelder regnskapsrapporteringen, effektiviteten i selskapets internkontroll, risikostyringssystem, internrevisjon og rapporteringsprosessen for bærekraft.

Ledelsens involvering i bærekraftsarbeidet

I gjennomføringen av analysen av dobbel vesentlighet i 2023 har representanter fra konsernledelsen vært aktivt involvert som deltakere i prosjektets styringsgruppe. Arbeidsgruppen i prosjektet utarbeidet et forslag til vesentlige bærekraftstemaer basert på resultatene fra analysen, som styringsgruppen kalibrerte og godkjente. Styringsgruppen har sammen med leder for bærekraft presentert analysen for konsernledelsen, revisjonsutvalget og styret i Å Energi. Analysen av dobbel

vesentlighet og forslaget til vesentlige bærekraftstemaer ble godkjent og besluttet av konsernledelsen, styret og revisjonsutvalget i begynnelsen av 2024.

Det rapporteres til styret om risikomessige vurderinger og håndtering av risiko to ganger årlig, hvor klimarisiko (både fysisk risiko og overgangsrisiko) inngår. I tillegg orienteres revisjonsutvalget løpende gjennom året om klimarelaterte spørsmål og bærekraftsarbeidet i konsernet for øvrig.

Godtgjørelse knyttet til resultater innenfor bærekraft

Det er ikke godtgjørelse eller bonus knyttet til resultater for noen i konsernledelsen, dette inkluderer også bærekraftsrelaterte temaer.

Aktsomhetsvurderinger knyttet til bærekraft

Som konsern og en stor aktør i kraftbransjen er det viktig for Å Energi å respektere og beskytte rettighetene til personer, grupper, miljø og omgivelsene for øvrig, som kan bli påvirket av konsernets virksomhet. Å Energi baserer seg derfor på United Nations Global Compacts ti prinsipper for ansvarlig næringsliv, United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights, OECD Guidelines for Multinational Enterprises, the International Bill of Human Rights, såvel som kjernekonvensjonene til International Labor Organization (ILO).

For å håndtere negativ påvirkning og risiko knyttet til mennesker, samfunn og miljø, følger Å Energi OECD sine retningslinjer for aktsomhetsvurderinger. Formålet med aktsomhetsvurderingene er å unngå å forårsake eller bidra til negativ påvirkning eller skade på mennesker, samfunn og miljø.



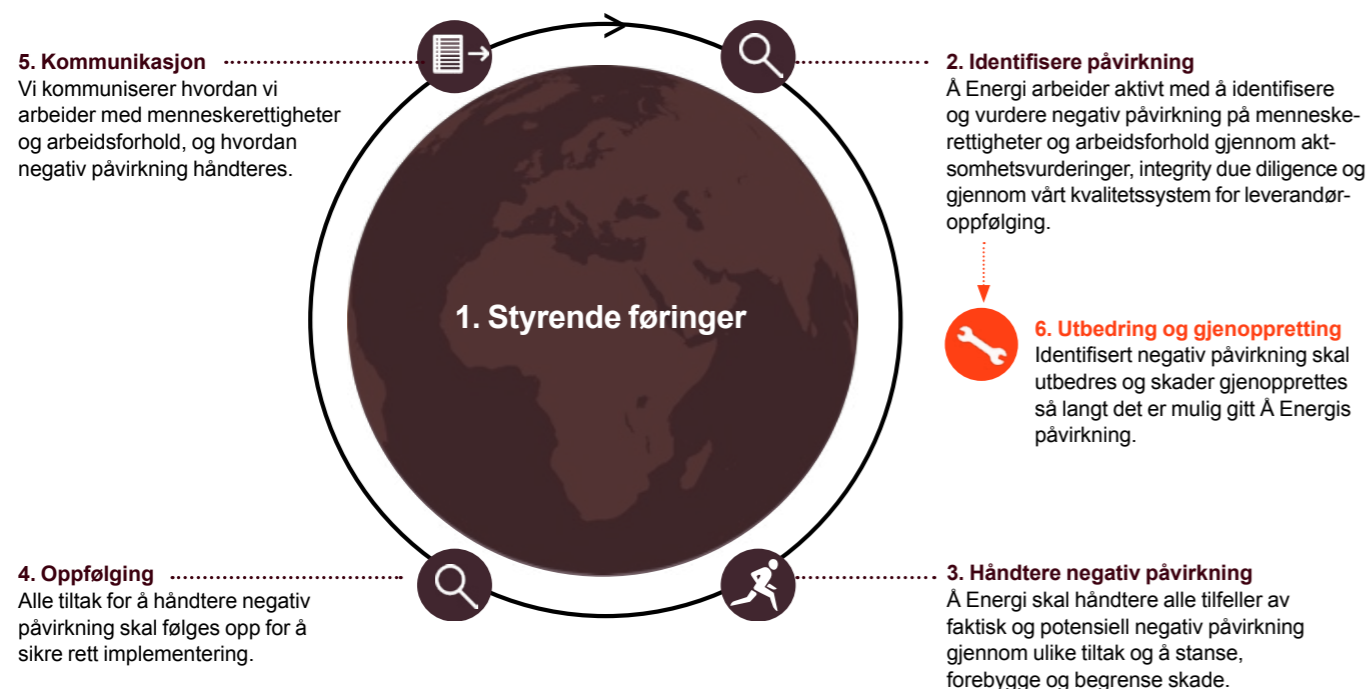
Styret og konsernledelsen har fastsatt rammer og førende prinsipper for hvordan risiko for negativ påvirkning skal håndteres, og for hvordan arbeidet med aktsomhetsvurderinger skal implementeres som en helhetlig og kontinuerlig prosess i hele konsernet. Det er etablert følgende styrende dokumenter

og prosesser som forankrer ansvaret for gjennomføring av aktsomhetsvurderinger i egen drift og verdikjede:

- Policy og strategi for menneskerettigheter og arbeidsforhold
- Code of Conduct
- Supplier code of conduct

- Innkjøpspolicy
- HMS policy og oppfølgingsystem
- Intern og ekstern varslingskanal
- Antikorrupsjonspolicy
- System for risikostyring og internkontroll

Å Energis tilnærming til aktsomhetsvurderinger



I alle konsernets forretningsplaner er det inkorporert risikovurderinger, hvorav operasjonell risiko knyttet til sentrale og relevante menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter er vurdert. Å Energi er naturlig eksponert for risiko innenfor en rekke områder i konsernets verdikjede. De mest sentrale risikoene for negativ påvirkning er knyttet til HMS og negativ påvirkning på natur og miljø. Å Energi arbeider aktivt med å identifisere og vurdere negativ påvirkning gjennom aktsomhetsvurderinger, integrity due diligence og gjennom vårt system for leverandør-oppfølging, Achilles.

En vesentlig del av prosessen med å gjennomføre aktsomhetsvurderinger er å iverksette og gjennomføre nødvendige tiltak der det identifiseres risiko for negativ påvirkning på menneske-

rettigheter og arbeidstakerrettigheter. I 2022 og 2023 har Å Energi styrket arbeidet med menneskerettigheter, herunder ved å etablere et eget rammeverk bestående av strategi og policy for å ivareta menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold både i egen virksomhet, hos leverandører og forretningspartnere. Det er også igangsatt et forbedringsprosjekt med ekstern ekspertise innen menneskerettigheter som arbeider med å fastsette gode prioriteringer, etablere styrende dokumenter og prosesser, og gjennomføre grundige risikovurderinger av våre leverandører og forretningspartnere. Å Energi har også initiert dialog med Achilles UNCE vedrørende etterlevelse av åpenhetsloven i praksis med fokus på ytterligere ivaretagelse av menneskerettigheter og arbeidsforhold i prekvalifisering og oppfølgingen

av leverandører. Herunder har Achilles UNCE selv gjennomført forbedringer av kvalifiseringsprosessene etter vedtakelsen av åpenhetsloven.

Av ytterligere forebyggende tiltak har Å Energi etablert:

- Rutiner og retningslinjer for onboarding, kvalifisering og oppfølging av leverandører.
- Grundig implementerte føringer, prosesser og systemer for ivaretagelse av helse, miljø og sikkerhet, herunder system for varsling av hendelser for både interne og eksterne.
- Kompetansebygging internt.
- Etablering av ekstern kanal med tilhørende rutiner for innsynsbehandling fra allmennheten.

Der det avdekkes risiko for negativ påvirkning på menneskerettigheter

og anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet og i våre verdikjeder, vil Å Energi gjennomføre konkrete tiltak for å håndtere risikoen.

Risiko endrer seg raskt, spesielt i dagens komplekse landskap. Risikovurderinger og due diligence som gjennomføres i egen virksomhet og av våre leverandører og forretningspartnere, skal derfor være gjenstand for løpende oppfølging og vurderinger. Det samme gjelder styrende dokumenter og prosesser. Fokuset i 2023 og videre i 2024 vil være på å ferdigstille risikovurderinger av leverandører og forretningspartnere slik dette er fastsatt i prioriterings- og målplanen vår.

For mer informasjon om vårt arbeid med aktsomhetsvurderinger, se konsernets rapport *Å Energi Menneskerettigheter og arbeidsforhold*, tilgjengelig på nettsiden aenergi.no. Å Energi vil publisere en ny rapport innen 30. juni 2024.

Risikohåndtering og internkontroll knyttet til bærekraft

Å Energi utøver risikostyring, internkontroll og internrevisjon som en

integret del av virksomhetsstyringen. Risikovurderinger er en del av de operative prosessene i virksomhetsstyringen, og gjennomføres med utgangspunkt i et sett av konsekvensskalaer. Bærekraft, kvalitet i prosesser og i rapportering samt internkontroll, er områder som har egne skalaer og sikrer at forretningsområdene i konsernet vurderer risiko innenfor disse områdene.

Internkontroll er integrert i, og underordnet, helhetlig risikostyring, og er prosessene som gjennomføres for å sikre at konsernet har systemer og rutiner som fungerer og fanger opp problemer og risikoer. Internkontroll gjennomføres innen følgende hovedområder i Å Energi:

- **Målrettet og effektiv drift:** Balansert målstyring, økonomistyring og risikovurdering.
- **Pålitelig rapportering:** Intern og ekstern rapportering, som eksempelvis årsregnskap og bærekraftsrapport.
- **Overholdelse av gjeldende lover og regler:** Formelle lover og krav, fullmakter, interne føringer.

I tillegg til internkontroll må ledelsen i de ulike forretningsområdene årlig, i forbindelse med årsoppgjør og årsrapportering, vurdere hvorvidt de har opprettholdt tilstrekkelig fokus og kvalitet på områder som samfunnsansvar og bærekraft, rapportering, virksomhetsstyring og klimarisiko. Ledelsen må blant annet ta stilling til om forretningsområdet har gjennomført tilstrekkelige risikovurderinger og kontroller for å sikre at det er tilstrekkelig kvalitet i rapporteringen.

Å Energi skal rapportere i tråd med kravene i bærekraftsdirektivet, CSRD, i 2025 for regnskapsåret 2024. Det er viktig at bærekraftsrapporteringen fremover har tilstrekkelig kvalitet, og at den er dekkende i forhold til sentrale krav og retningslinjer fra CSRD. Å Energi vil det neste året arbeide med å inkludere all bærekraftsrapportering i den eksisterende risikostyringsprosessen som beskrevet over, inkludert å implementere gode rutiner for internkontroll og kvalitetsvurdering av bærekraftsrapporteringen.



Arbeidet med bærekraft og resultater for 2023

Med utgangspunkt i Å Energis nye konsernstrategi og konsernets vesentlige bærekraftemaer, skal det i 2024 utarbeides en konkret bærekraftstrate-

gi og konsernmål for bærekraft. Videre skal det utvikles selskapsvise mål og tiltaksplaner med nøkkelindikatorer knyttet til bærekraft.

En oversikt over våre resultater i 2023 på enkelte nøkkelindikatorer knyttet til bærekraft



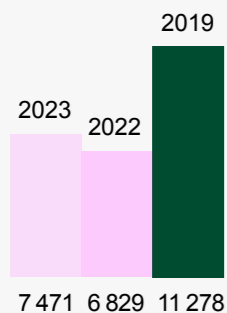
Miljø



Sosiale forhold



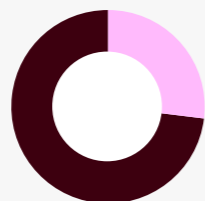
Forretningsadferd



Totale klimagassutslipp for Å Energi i tonn CO₂e (lokasjonsbasert metode)

Science Based Targets
Mål om å redusere direkte og indirekte klimagassutslipp (Scope 1 og 2) med 50% innen 2030, fra basisår 2019
Resultat 2023:
10 % økning i Scope 1
16 % reduksjon i Scope 2 (lokasjonsbasert metode)

Fornybar kraftproduksjon
10 755 GWh
produsert



29 % kvinner i konsernets ledelse

3,9 %
sykefravær
Mål om under 3 %

2,8 %
H2-skader
(personskader per million arbeidede timer)

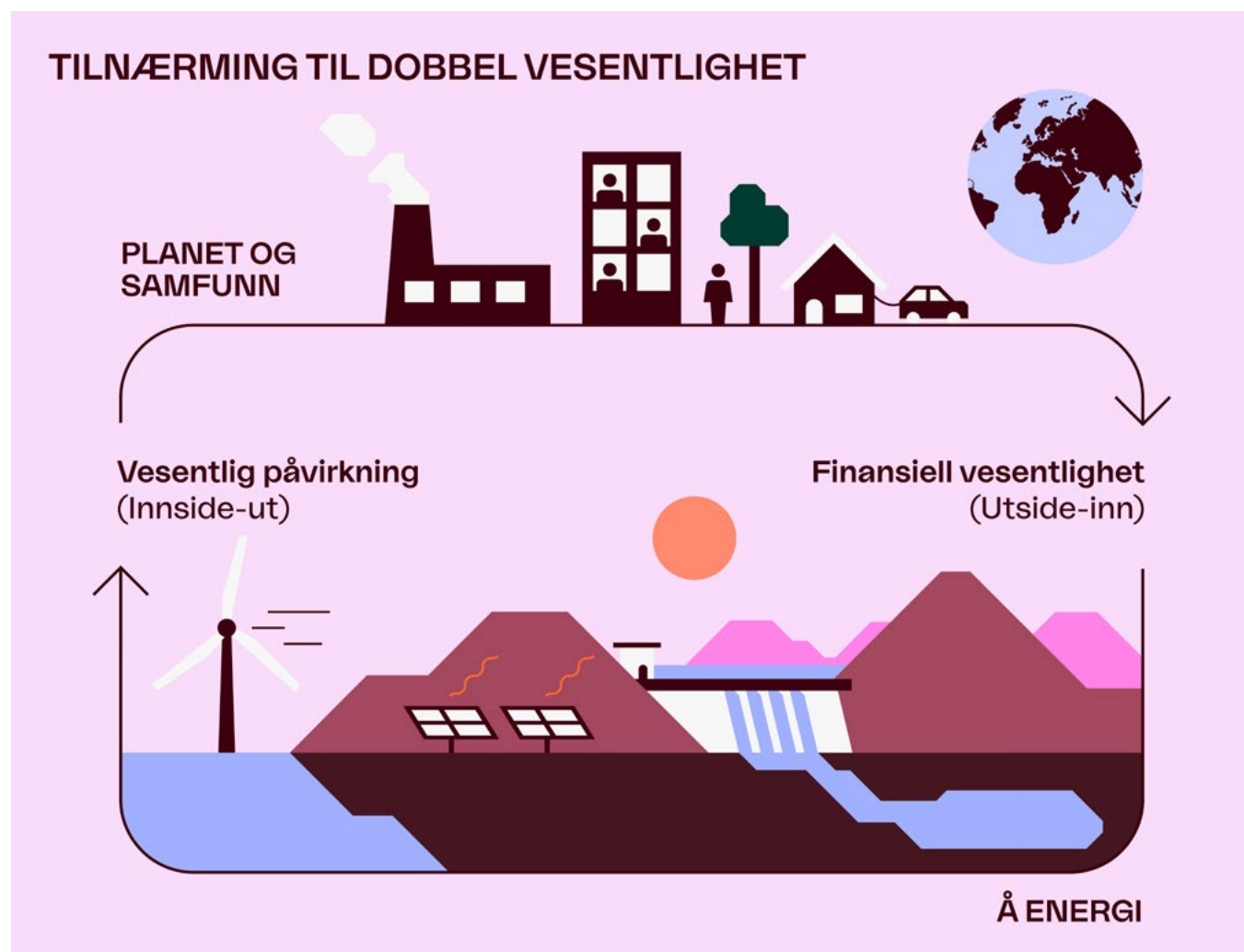
6,4 %
turnover

0

Brudd på lover og regler i 2021, 2022 og 2023



Dobbel vesentlighetsanalyse



Høsten 2023 gjennomførte Å Energi en analyse av dobbel vesentlighet i tråd med krav i ESRS-standardene og tilgjengelig veiledning tilknyttet EUs bærekraftsdirektiv, CSRD. Analysen har blitt gjennomført for konsernet Å Energi, og selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert på samme måte som i den finansielle rapporteringen. Datterselskaper som ikke konsolideres er inkludert i vurderingene som en del av Å Energi sin verdikjede.

I analysen har Å Energi identifisert selskapets vesentlige bærekraftrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til miljø, sosiale forhold

og styringsrelaterte temaer, i egen drift og verdikjede. Prosessen for gjennomføring av analysen av dobbel vesentlighet har fulgt fire overordnede faser; forstå, identifisere, vurdere og beslutte.

Det ble etablert en kjernegruppe bestående av ansatte med ansvarsområder innen bærekraft og virksomhetsstyring/risikohåndtering. Denne gruppen hadde hovedansvaret for analysen og deltok aktivt i alle de fire fasene. I tillegg til dette ble det etablert en utvidet arbeidsgruppe med representanter fra alle forretningsområdene i Å Energi. Denne gruppen var med på å sikre korrekt forståelse og fullstend-

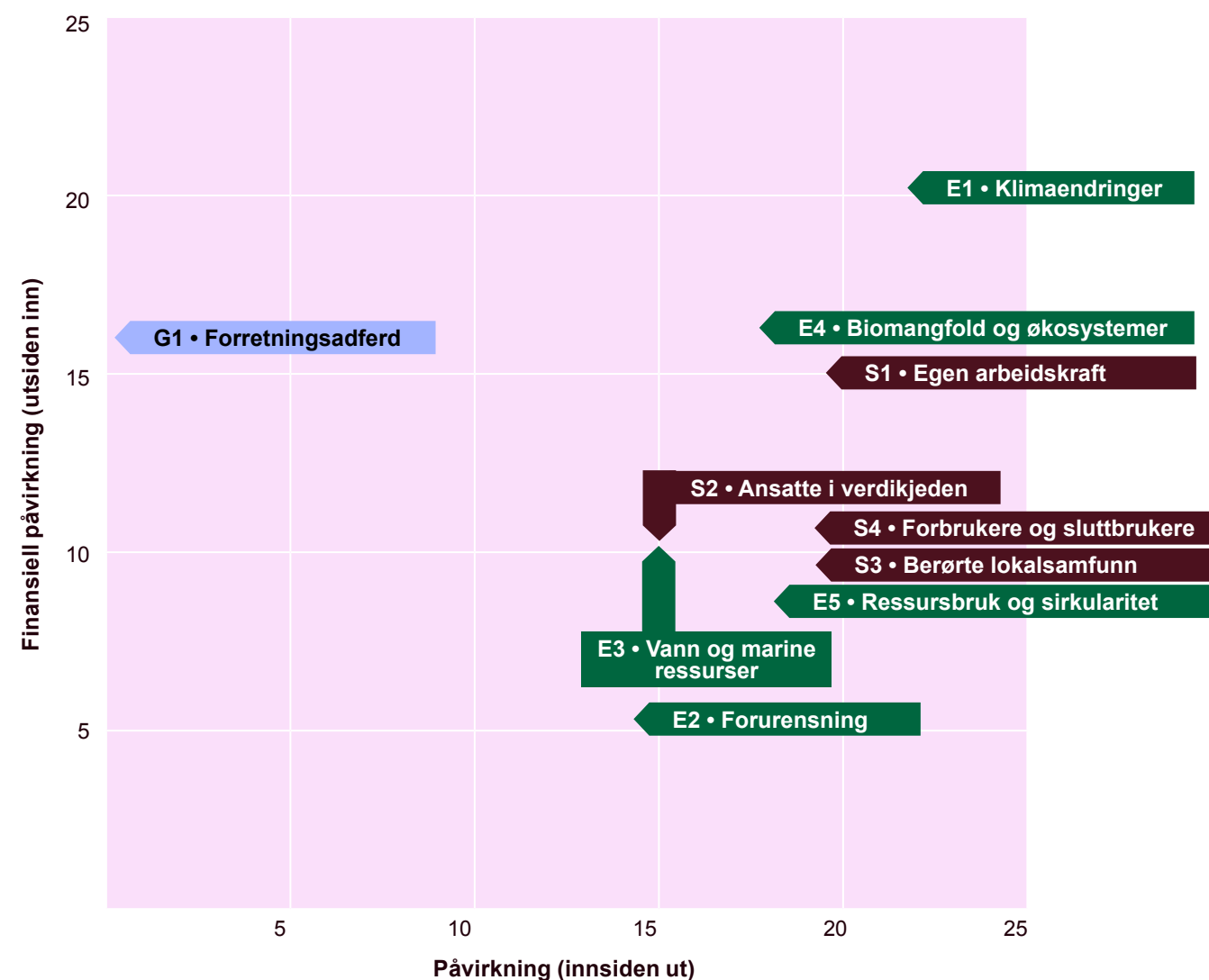
dighet i fase to, og var aktivt involvert i fase tre med å vurdere og score alle påvirkninger, risikoer og muligheter for sitt respektive forretningsområde. Vurderingene ble forankret og godkjent hos leder i hvert forretningsområde. Det ble også opprettet en styringsgruppe med representanter fra konsernledelsen. Denne gruppen har blitt informert underveis i analysen, og var særlig involvert i fase fire med å beslutte vesentlige temaer for Å Energi.

Resultat av dobbel vesentlighetsanalyse

I analysen av dobbel vesentlighet har vi identifisert våre bærekraftsrelaterte påvirkninger på omgivelsene, samt hvordan vi blir påvirket finansielt av bærekraftsrelaterte risikoer og muligheter. Vi har aggregert resultatene av

analysen pr. ESRS-tema, og resultatet er presentert i matrisen. På aggregert nivå er alle ESRS-temaene vurdert til å være vesentlige for Å Energi, men det er flere undertemaer pr. ESRS-tema som er vurdert som uvesentlige for Å Energi, og som dermed er ekskludert fra videre rapportering.

Resultat av dobbel vesentlighetsanalyse



Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I tabellene under presenteres de vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene som ble identifisert i analysen av dobbel vesentlighet for Å Energi. I tabellen er det indikert om

påvirkningen, risikoen eller muligheten er identifisert i egen drift (ED) eller i verdikjeden (VK). Det er også beskrevet om påvirkningen er positiv eller negativ. Påvirkningene er faktiske, dersom det ikke er spesifisert at de er potensielle.

Analysen av dobbel vesentlighet vil i 2024 videreutvikles i tråd med oppdateringer og tilgjengelig veiledning fra EFRAG og utvikling av beste praksis.



E1 – Klimaendringer

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Redusere klimaendringer		
Positiv påvirkning (ED)	Utbygging av fornybar energi-produksjon.	Vannkraftverk har lave klimagassutslipp i et livsløpsperspektiv. Økt produksjon av fornybar energi bidrar til å redusere avhengigheten av fossile brenslere og redusere klimagassutslipp.
Positiv påvirkning (ED)	Utvikling av teknologi og løsninger innenfor energi-effektivisering og fleksibilitetsløsninger.	Å Energi leverer en rekke produkter og tjenester til bedriftskunder og privatkunder som muliggjør mer effektiv bruk av energi, og fleksibilitetsløsninger for bedre utnyttelse av kraftnettet. Lavere energiforbruk og redusert behov for utbygging av kraftnettet bidrar til reduserte klimagassutslipp.
Positiv påvirkning (ED)	Bidrag til grønn industriutvikling gjennom langsiktige kraftkontrakter.	Langsiktige kontrakter med bedrifter/industriaktører bidrar til å sikre utbygging av fornybar energi og grønn teknologi.
Negativ påvirkning (ED)	Klimagassutslipp i verdikjeden / indirekte utslipp i scope 3.	Klimagassutslipp fra produksjon og transport av råmaterialer og produkter, avfallshåndtering og innkjøpte transporttjenester.
Negativ påvirkning (ED)	Klimagassutslipp fra Å Energis egen drift.	Klimagassutslipp fra overføringstap i kraftnettet, bruk av fossildrevne firmabiler og anleggsmaskiner, isolasjonsgassen SF6, samt forretningsreiser.
Risiko (VK)	Regulatorisk risiko knyttet til uforutsigbare og uoversiktlige rammebetingelser.	Politiske rammebetingelser, skatteregimer og støttereimer som blant annet har konsekvenser for prisene - som igjen potensielt påvirker lønnsomhet og investeringsmuligheter.
Risiko (ED)	Markedsrisiko knyttet til økte kostnader på råmaterialer og innsatsfaktorer som følge av klimaendringene.	Økte priser på råmaterialer og deler/utstyr pga. (i) avgifter på utslippsintensive råvarer som betong, SF6, asfalt og metaller (CO2-avgift, karbontoll), (ii) økt etterspørsel etter råmaterialer som kreves i fornybarnæringen
Risiko (ED)	Store investeringskostnader grunnet økt elektrifisering i samfunnet.	Økt elektrifisering fører til et stort behov for effektivisering og utbygging av kraftnettet.
Mulighet (ED)	Økt satsning på elektrifisering og fornybare energiløsninger i det grønne skiftet.	(i) Å Energi har solid teknisk kompetanse innen drift og vedlikehold av fornybar energi - godt posisjonert for andre energiformer. (ii) Økt verdi av Å Energis eiendeler og kompetanse på grunn av ambisiøse klimamål samt omlegging av energisystemene. (iii) Økt investeringsvilje i fornybar kraft på grunn av EU-taksonomien. (iv) Nye statlige krav om solceller på statlige bygg og næringsbygg. (v) Økt etterspørsel etter strøm, løsninger innen strømstyring og energieffektivisering, opprinnelsesgarantier, samt energilagring-løsninger for å øke fleksibiliteten i kraftnettet som følge av det grønne skiftet og elektrifisering.

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Klimatilpasning		
Positiv påvirkning (ED)	Regulering av vassdrag gir flomsikring av byer og tettsteder.	Å Energi bidrar til flomsikring av norske byer og tettsteder gjennom regulering av vann i magasiner.
Risiko (VK)	Fysisk klimarisiko som følge av mer ekstremvær, både kronisk og akutt risiko.	Skade på bygg, anlegg og nettinfrastruktur som følge av mer ekstremvær kan føre til driftsstyrrelser og nedetid. Dette vil gjøre det mer utfordrende å regulere vannkraften.
Energi		
Positiv påvirkning (ED)	Produksjon av fornybar energi.	Økt produksjon av fornybar energi og distribusjon til forbruker gjennom utbygging av ny fornybar energiproduksjon og optimalisering av eksisterende kraftanlegg.
Negativ påvirkning (VK)	Energiforbruk i verdikjeden.	Energiforbruk i utbyggingsprosjekter av ny fornybar energi, knyttet til IT-tjenester som Å Energi kjøper inn og ved avfallshåndtering (avhending/nedbygging av anlegg).

E2 – Forurensning

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifiser.	Beskrivelse
Forurensning til luft, vann og jord		
Negativ påvirkning (VK)	Forurensning til luft fra transport av råmaterialer og produkter i verdikjeden.	Transport av råmaterialer, deler og utstyr til Å Energi sine anlegg med fossil veitransport, helikopter eller sjøtransport i verdikjeden fører til utslipp til luft (NOx, svevestøv).
Negativ påvirkning (VK)	Potensielle utslipp til vann og jord fra drift av kraftanlegg.	Lekkasje av hydraulikkolje fra kraftanlegg til vann og jord.
Stoffer som gir grunn til bekymring		
Negativ påvirkning (VK)	Potensielle utslipp av miljø- og helseskadelige stoffer ved håndtering av farlig avfall.	Håndtering av farlig avfall fra drift: oljefilter, maling, lakk, batterier, spillolje, kvikksølvholdig avfall, lyspærer, CCA impregnert treverk, blyakkumulatorer kan potensielt føre til utslipp av stoffer som gir grunn til bekymring.
Stoffer som gir grunn til bekymring		
Negativ påvirkning (VK)	Potensielle utslipp av mikroplast.	Fra bruk av plast i byggematerialer, mikroplast fra dekk på anleggsmaskiner og biler.

E3 – Vann og marine ressurser

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Vannforbruk		
Negativ påvirkning (VK)	Vannforbruk i produksjon av innsatsfaktorer og råmaterialer.	Stort vannforbruk i utvinning og produksjon av enkelte innsatsfaktorer som kreves i fornybare energiløsninger som kobber og sink, mangan, kobolt, silisium og krom.
Vannuttak		
Risiko (ED)	Håndtering av vannressurser og vannrisiko.	Økende fokus hos eksterne interessenter rundt vannrisiko og håndtering av vann, både i egen drift (regulering av vassdrag og magasiner), samt i verdikjeden (vannforbruk i områder med vannmangel). Potensiell omdømmerisiko knyttet til ikke tilstrekkelig håndtering og oppfølging av krav fra interessenter.

E4 – Biologisk mangfold og økosystemer

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Arealbruksendring		
Positiv påvirkning (ED)	Økt utnyttelse av fleksibilitetsløsninger og kraftutveksling	Ved å utnytte de ressursene som allerede er utbygd, og gjennom utvikling og bruk av ny teknologi, kan selskapet ha en positiv påvirkning gjennom å redusere behovet for ny kraftutbygging og dermed arealinngrep i urørt natur.
Negativ påvirkning (ED)	Utbygging av fornybar energi-produksjon	Utbygging av fornybar kraftproduksjon medfører arealinngrep, som er en direkte driver for tap av natur. I tillegg kan økosystemer og sårbare arter påvirkes negativt av utbygging, spesielt i vannkraftverk og kraftinfrastruktur.
Negativ påvirkning (ED)	Utbygging av kraftverk og kraftinfrastruktur av tredjepartsleverandører, samt utvinning og produksjon av innkjøpte råmaterialer og innsatsfaktorer	Utbygging av kraftverk og kraftinfrastruktur av aktører i verdikjeden, samt produksjonsprosesser til innkjøpte råmaterialer og innsatsfaktorer, kan medføre arealinngrep og en potensiell, negativ påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer.
Risiko (ED)	Strengere og mer komplekse krav knyttet til natur og arealbruk	Risiko knyttet til strengere konsesjonskrav og direkte prising av natur (eksempelvis i form av arealbeslag av inngrepsfri natur) kan medføre økte kostnader for prosjekter. Kan medføre mer omfattende arbeid med konsekvensutredninger, kunnskapsgrunnlag og avbøtende og kompenserende tiltak. Manglende etterlevelse vil også medføre en omdømmerisiko.

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Påvirkning på populasjonsstørrelse, utrydningstruede arter og arters og økosystemers tilstand		
Negativ påvirkning (ED)	Påvirkning på populasjonsstørrelse og arters og økosystemers tilstand, samt utrydningstruede arter gjennom utbygging av fornybar kraft og drift av kraftanlegg.	(i) Potensiell påvirkning på marine ressurser ved utbygging og drift av havvind-prosjekter. (ii) Permanent påvirkning på arter i vassdragene som følge av drift av vannkraftanlegg, samt akutt påvirkning som følge av brå vannstandsending eller brudd på krav om minstevannsføring. (iii) Påvirkning på rødlistearter som hubro gjennom drift av kraftnett. (iv) Potensiell påvirkning på villrein og populasjonsstørrelse ved utbygging av kraftinfrastruktur.
Påvirkning på og avhengighet av økosystemtjenester		
Negativ påvirkning (ED)	Påvirkning på og avhengighet av økosystemtjenester.	Bruk av skogressurser til produksjon av biobrensel. Potensiell negativ påvirkning på økosystemer ved trehogst.

E5 – Ressursbruk og sirkularitet

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Avfall		
Positiv påvirkning (ED)	Bruk av avfall til energiproduksjon.	Bruk av bioavfall til produksjon av fjernvarme.
Negativ påvirkning (VK)	Manglende sirkulære modeller (gjenvinning/gjenbruk) for ulike typer avfall.	Konsernet har store mengder avfall, og mengden avfall som går til gjenvinning kan forbedres/reduseres. Det er utfordringer knyttet til håndtering av særlig batterier og solceller etter endt levetid, da det mangler gode systemer for gjenvinning.
Ressurstilførsel og ressursbruk		
Negativ påvirkning (VK og ED)	Høyt ressursforbruk i utbygging av kraftanlegg og kraftinfrastruktur (jomfrulige råmaterialer).	Bruk av blant annet betong, stål, asfalt i utbygging av kraftnett, kraftverk og annen fornybar energi.



Sosiale forhold

S1 - Egne ansatte

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Arbeidsforhold		
Negativ påvirkning (ED)	Påvirkning på ansattes helse, arbeidsmiljø og sikkerhet.	Vannkraftverk har lave klimagassutslipp i et livsløpsperspektiv. Økt produksjon av fornybar energi bidrar til å redusere avhengigheten av fossile brensler og redusere klimagassutslipp.
Negativ påvirkning (ED)	Påvirkning på arbeids-/fritidsbalanse.	Påvirkning på ansattes arbeids-/fritidsbalanse, potensielt som følge av endringsprosesser i konsernet.
Likebehandling og like muligheter		
Positiv påvirkning (ED)	Tilbud om opplæring og kompetanseutvikling, samt graduate stillinger og internships.	Positiv påvirkning på ansattes kompetanseutvikling.
Mulighet (ED)	Håndtering av mangfold og inkludering.	Utvikle en mer mangfoldig og inkluderende D&I arbeidsplass, da en mangfoldig arbeidsstyrke bidrar til mer effektiv problemløsning og utvikling av nye løsninger.
Mulighet (ED)	Tilbud om lærlingsplasser og internships.	Mulighet for å sikre fremtidig rekruttering og interesse rundt fornybar energi. Lærlinger i stillinger som energioperatør, energimontør og industrimekaniker er spesielt viktig fagpersonell i kraftbransjen.

S2 - Ansatte i verdikjeden

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Arbeidsforhold		
Negativ påvirkning (VK)	HMS for ansatte i verdikjeden, rengjøringstjenester og vedlikeholdstjenester, samt innleide ansatte.	(i) Helseskadelig kjemikalier. (ii) Helse- og sikkerhetsrisiko for ansatte i verdikjeden/innleide ansatte som arbeider med vedlikehold og drift av kraftnettet og klatrer i kreasotstolpene.
Negativ påvirkning (VK)	Potensiell negativ påvirkning på arbeidsforhold for ansatte i verdikjeden.	Arbeidere hos underentreprenører som konsernet benytter. Potensiell negativ påvirkning knyttet til blant annet brudd på arbeidsmiljøloven.
Likebehandling og like muligheter for alle		
Risiko (VK)	Risiko knyttet til tilgang på dyktige fagfolk.	Konkurransen om dyktige fagfolk i fornybarsektoren og mangel på fagfolk. Særlig risiko for underleverandørene til konsernet, og spesifikt knyttet til drift av kraftproduksjon og kraftnett hvor tekniske operatører kreves.
Andre arbeidsrelaterte rettigheter		
Risiko (VK)	Risiko knyttet til brudd på menneskerettigheter i verdikjeden.	Innkjøp av batterier, solceller, IT-utstyr, råmaterialer som kobber og aluminium, og elektriske komponenter fra underleverandører. Risiko knyttet til farlige arbeidsforhold, barnarbeid, tvangsarbeid og diskriminering.

S3 - Berørte lokalsamfunn

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Lokalsamfunns økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter		
Positiv påvirkning (ED)	Sikkerhetsrelatert påvirkning.	Positiv påvirkning gjennom å (i) sikre kraftforsyning til samfunnskritisk infrastruktur. (ii) kompetanseheving og bedre el-sikkerhet gjennom undervisning i el-sikkerhet i grunnskolen.
Positiv påvirkning (ED)	Økonomisk påvirkning og lokal verdiskaping.	Generere arbeidsplasser direkte i konsernets virksomhet og indirekte i konsernets verdikjede.
Positiv påvirkning (VK)	Økonomisk påvirkning og lokal verdiskaping.	Positiv påvirkning og bidrag til lokal verdiskaping ved valg av lokale leverandører av råmaterialer og tjenester.
Negativ påvirkning (ED)	Arealpåvirkning.	Potensiell negativ påvirkning på rekreasjonsområder og visuell påvirkning ved utbygging og drift av kraftanlegg og kraftinfrastruktur.

S4 - Forbruker og sluttbruker

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Informasjonsrelaterte påvirkninger på forbruker og/eller sluttbruker		
Positiv påvirkning (VK)	Tilgang til kvalitetsinformasjon.	Tilbud om produkter og tjenester som muliggjør tilgang til kvalitetsinformasjon for forbrukeren; eksempelvis smart strømstyring for optimalisering av strømforbruk.
Negativ påvirkning (VK)	Potensiell påvirkning på forbrukerens personvern.	Potensiell negativ påvirkning på forbruker ved bruk av produkter og tjenester, og datasikkerhet.
Sosial inkludering av forbruker og/eller sluttbruker		
Positiv påvirkning (VK)	Tilgang til produkter og tjenester, ansvarlig markedsføring og ikke-diskriminering.	(i) Tilbyr stabil og forutsigbar kraft og andre energirelaterte tjenester. (ii) Ansvarlighet overfor sluttbrukere til å formidle strømvavtaler på en forståelig måte, slik at kjøperen ikke opplever å bli lur i en bransje som for mange kunder oppfattes uforståelig. (iii) Tjenesteleveranser formidles til kunden på en måte som ikke diskriminerer basert på manglende teknologi eller språklig kunnskap.
Personlig sikkerhet for forbruker og/eller sluttbruker		
Positiv påvirkning (VK)	Personlig sikkerhet for forbruker og/eller sluttbruker.	Tilsyn med elektrisk anlegg og utstyr for privatpersoner og bedrifter, samt kompetanseheving knyttet til dette.



Forretningsadferd

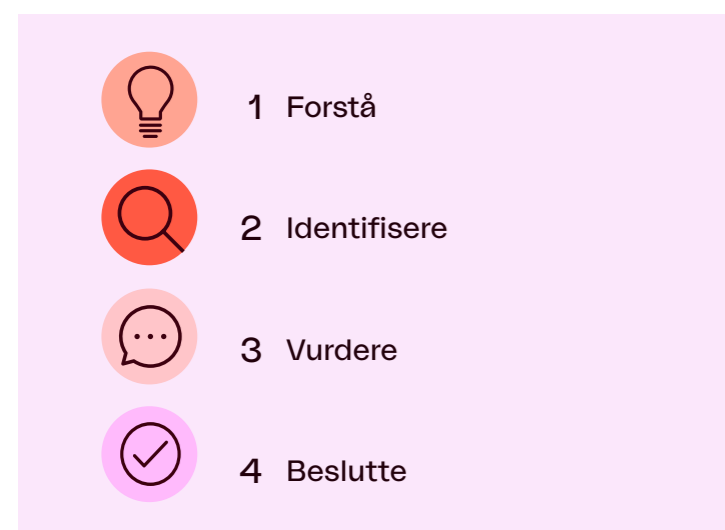
G1 - Forretningsadferd

	Vesentlig påvirkning, risiko, mulighet identifisert	Beskrivelse
Korrupsjon og bestikkelser		
Negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning knyttet til korrupsjon og bestikkelser.	Potensiell negativ påvirkning knyttet til korrupsjon i enkelte forretningsområder som er særlig utsatt. Håndteres med gode opplæringsprogrammer knyttet til antikorrupsjon i konsernet. Alle ansatte har fått informasjon og opplæring om konsernets retningslinjer og prosedyrer for antikorrupsjon. Det jobbes med forebyggende tiltak, herunder etiske retningslinjer, dilemma-trening, internkontroll og e-læringskurs. En håndbok om anti-korrupsjon er tilgjengelig for alle ansatte i Norge og våre internasjonale virksomheter.
Forretningskultur		
Mulighet (ED)	Styrke forretningskulturen og lokalmiljøet gjennom bidrag til ulike arrangementer.	Styrke lokalmiljøet gjennom bidrag til arrangementer, utsatte grupper, mv., vil kunne gi positiv oppmerksomhet og stolthet for ansatte, samt styrket forretningskultur.
Politisk engasjement og lobbyvirksomhet		
Positiv påvirkning (ED)	Politisk engasjement og lobbyvirksomhet som bidrar til at politikerne tar informerte valg og beslutninger.	Positiv påvirkning knyttet til å informere og opplyse.
Mulighet (ED)	Bedre rammevilkår som et resultat av positiv politisk påvirkning.	Påvirkning av skatteregimer, konsesjoner og andre rammebetingelser, skape forutsigbarhet og lønnsomhet i utbygging av ny fornybar energi og kraftutveksling.
IT sikkerhet		
Negativ påvirkning (ED)	IT angrep mot konsernet og nedetid.	Kritiske samfunnsfunksjoner er avhengig av stabil tilgang til elektrisitet. Mangel på dette kan gi store omdømmemessige og økonomiske konsekvenser for kraftleverandøren.
IT sikkerhet		
Risiko (ED)	Regulatoriske endringer knyttet til rammevilkår.	Risiko knyttet til strengere konsesjonskrav og direkte prising av natur (eksempelvis i form av arealbeslag av inngrepsfri natur) kan medføre økte kostnader for prosjekter. Kan medføre mer omfattende arbeid med konsekvensutredninger, kunnskapsgrunnlag og avbøtende og kompenserende tiltak. Manglende etterlevelse vil også medføre en omdømmerisiko.



Detaljert beskrivelse av metode for gjennomføring av analyse av dobbel vesentlighet

Prosess for analyse av dobbel vesentlighet



Fase 1: Forstå

I Fase 1 ble Å Energi sine aktiviteter, verdikjede og interessenter kartlagt av kjernegruppa. Det ble utarbeidet detaljerte verdikjeder for hvert forretningsområde, som hvert forretningsområde kvalitetssikret internt. Innsik-

ten ble samlet inn gjennom samtaler med interne interessenter og dokumentgjennomgang, i tillegg til gjennomgang av konkurrenters rapportering og annen relevant bransjeinnsikt. Perspektiver fra eksterne interessenter

ter ble samlet inn basert på tidligere vesentlighetsvurderinger gjennomført av Glitre Energi og Agder Energi, samt fra spørreundersøkelser utsendt fra bank og finansinstitusjoner.

Fase 2: Identifisere

Basert på innsikten fra Fase 1 ble det utarbeidet en fullstendig oversikt (bruttoliste) over identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter relatert til miljø, sosiale forhold og forretnings-

adferd i selskapets egen drift og verdikjede. Disse ble linket til definerte bærekraftstemaer i ESRS-standardene eller til egendefinerte selskaps-spesifikke temaer.

Etter grundig analyse ble totalt 177 påvirkninger og 165 risikoer/muligheter identifisert for Å Energi. Alle forretningsområder i Å Energi var involvert for å sikre fullstendighet i bruttolisten.

Fase 3: Vurdere

I Fase 3 ble alle identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter i bruttolisten vurdert basert på konsekvens og sannsynlighet, med hensikt å skille vesentlige fra ikke-vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter for Å Energi. Det ble utviklet en metodikk for gjennomføring av scoring som ble brukt for å vurdere konsekvens og sannsynlighet. Metodikken er basert på veiledning fra EFRAG, og på Å

Energis eksisterende metodikk og definerte terskelverdier for vurdering av risiko. I vurdering av påvirkning og risiko har vi gjennomgående vurdert iboende påvirkning og risiko, og sett bort fra mitigerende tiltak som er iverksatt.

Vurdering påvirkning

For faktisk negativ påvirkning ble konsekvens vurdert basert på skala/

størrelse, omfang/utbredelse og uopprettelige. For faktisk positiv påvirkning ble konsekvens vurdert basert på skala/størrelse og omfang/utbredelse. For potensiell positiv og negativ påvirkning ble sannsynligheten for påvirkningen vurdert i tillegg, og score beregnet basert på produktet av konsekvens og sannsynlighet. Hver konsekvensindikator ble vurdert på skala 1-5, og gjennomsnitt av

score-verdien for konsekvens gir samlet konsekvens-score. Sannsynligheten for potensiell påvirkning ble også vurdert på skala 1-5 og faktisk påvirkning er gitt sannsynlighet 5 gjennomgående ettersom påvirkningen allerede inntreffer. Total-score ble beregnet som produktet av konsekvens og sannsynlighet.

Vurdering risiko og muligheter

Identifiserte risikoer og muligheter er

enten relatert til selskapets påvirkning på omgivelsene eller til selskapets avhengighet til tilgang på naturressurser eller menneskelige ressurser. For å vurdere identifiserte risikoer og muligheter ble definerte terskelverdier og vurderingskriterier i Å Energis eksisterende ERM-system benyttet. For hver risiko og mulighet ble konsekvens vurdert enten basert på økonomiske konsekvenser, omdømme eller tilgang til ressurser. I tilfeller hvor

konsekvens ble vurdert basert på flere av de definerte parameterne er høyeste konsekvens-score satt til gjeldende. I tillegg ble sannsynligheten for at risikoen eller muligheten skal inntreffe vurdert. Hver risiko og mulighet ble gitt en total-score, beregnet som produkt av konsekvens og sannsynlighet.

Fase 4: Beslutte

For å kunne definere de vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene for Å Energi, er det definert en terskelverdi. Denne verdien er satt til 12, det vil si at alle påvirkninger, risikoer og muligheter med score 11,7-25 er vurdert til å være vesentlige for Å Energi.

I tillegg til den kvantitative vurderingen som ble gjort ved å sette terskelverdi

til 12, ble det gjort noen kvalitative vurderinger i tråd med veiledningen fra EFRAG. Det ble gjort en egen vurdering av påvirkninger og risikoer med en potensiell negativ påvirkning på menneskerettigheter for at sikre at disse er inkludert og vurdert vesentlige for Å Energi. I tillegg ble det gjort en egen vurdering av påvirkninger, risikoer og muligheter med høy score

på konsekvens (4 eller 5) og lav score på sannsynlighet (1 eller 2). I denne vurderingen ble det identifisert noen temaer som er vesentlige for Å Energi, og som derfor ble inkludert som vesentlige temaer.



Interessentinvolvering

Både interne og eksterne interessenter har vært involvert i analysen av dobbel vesentlighet for Å Energi. For å kalibrere vurderingene i beslutningsfasen ble det gjennomført intervjuer med tre utvalgte eksterne interessenter og en intern interessentgruppe; hovedbank og

långiver DnB, interesseorganisasjonen Klimapartnere Agder, bedriftskunden Gorines og ansattrepresentanter fra ulike forretningsområder i Å Energi. Det ble gjort noen mindre justeringer etter innspill fra interessentene i den siste fasen av analysen.

I forbindelse med analysen av dobbel vesentlighet høsten 2023 har Å Energi gjennomført en kartlegging av sine to hovedgrupper av interessenter, berørte interessenter og brukere av informasjon. Berørte interessenter er enkeltpersoner eller grupper som påvirkes

eller kan bli påvirket av Å Energi sine aktiviteter i egen drift eller verdikjede. Brukere av informasjon er enkeltpersoner eller grupper som bruker bærekraftsrapporteringen til å informere om sine vurderinger og beslutninger. Samarbeid og dialog med interessenter

er viktig for Å Energi, og konsernet har jevnlig kommunikasjon med sine interessentgrupper gjennom ulike kommunikasjonskanaler. I arbeidet med dobbel vesentlighet har kjernegruppen og den utvidede arbeidsgruppen, i tillegg til å utføre nevnte intervjuer, basert seg

på eksisterende interessentdialog. Å Energi sine interessentgrupper og konsernets interessentkommunikasjon er oppsummert i tabellen under.

Interessenter	Kommunikasjonskanaler	Temaer
Kunder	<ul style="list-style-type: none"> Hjemmesider Nyhetsbrev E-post Telefon Sosiale medier KTI-undersøkelser Kundeinnsiktsundersøkelser Nasjonale målinger 	<ul style="list-style-type: none"> Generell informasjon om selskapet Generell rådgivning om bransjen Generell kundehåndtering Høye strømpriser Ny nettleiemodell Strømsparetips Elsikkerhet
Eierkommuner	<ul style="list-style-type: none"> Dialogmøter Generalforsamling og eiermøter 	<ul style="list-style-type: none"> Eierforhold Utbyggingsprosjekter Leveringssikkerhet
Vertskommuner og lokalmiljøet	<ul style="list-style-type: none"> Dialogmøter 	<ul style="list-style-type: none"> Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp Samhandling med andre interessenter og brukere av naturen Konsesjonsvilkår og mitigerende tiltak Muligheter for samarbeid og felles næringsutvikling
Strategiske samarbeidspartnere	<ul style="list-style-type: none"> Prosjekter og felles initiativ Samarbeidsavtale med miljøstiftelsen ZERO Medlemskap i klimanettverket Skift UN Global Compact 	<ul style="list-style-type: none"> Muligheter for samarbeid Innovasjon og nye løsninger
Leverandører og kapitalmarkedet	<ul style="list-style-type: none"> Anbud og kontraktsinngåelse 	<ul style="list-style-type: none"> Innovasjon og nye løsninger Forventninger og krav til leverandører ifm. prekvalifisering og tildeling

Interessenter	Kommunikasjonskanaler	Temaer
Myndigheter	<ul style="list-style-type: none"> Endringer av bransjereguleringer Revisjoner av konsesjonsavtaler 	<ul style="list-style-type: none"> Innspill og tilbakemeldinger ifm. endringer av bransjereguleringer (for eksempel dialog rundt ny nettleiemodell i 2021-2022) Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp i nye og pågående prosjekter
Ansatte	<ul style="list-style-type: none"> Dialogmøter Intranett Medarbeiderundersøkelser Løpende kommunikasjon med både tillitsvalgte og alle ansatte Arbeidsmiljøutvalget (AMU) 	<ul style="list-style-type: none"> Generell internkommunikasjon Lederskole Arbeidsmiljø- og vilkår Likestilt arbeidsliv
Media	<ul style="list-style-type: none"> Åpenhet og tilgjengelighet for media 	<ul style="list-style-type: none"> Høye strømpriser Ny nettleiemodell Dialogmøter og webinarer for media
Interesseorganisasjoner	<ul style="list-style-type: none"> Nasjonale og internasjonale grupper, råd og utvalg Fornybar Norge Huseierne 	<ul style="list-style-type: none"> Høye strømpriser Skatteregimet og rammevilkår for øvrig Ny nettleiemodell

Klima og miljø

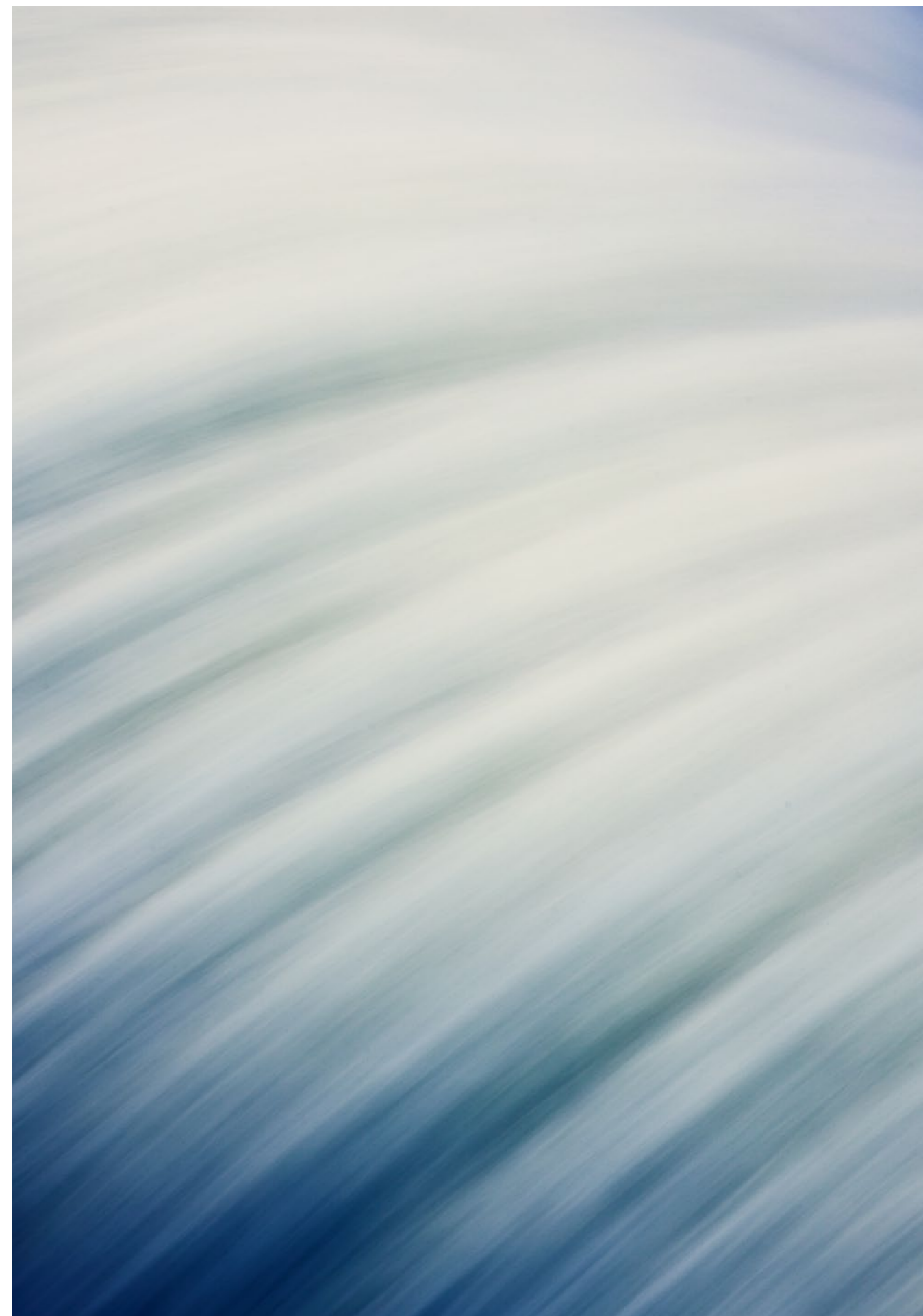
Økt produksjon og tilgang til fornybar energi er en forutsetning for at vi skal lykkes med omstillingen til lavutslippssamfunnet. Som Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden, har vi både store markedsmuligheter og et ansvar for å etterkomme det økende behovet for kraft og elektrifisering av samfunnet.

Samtidig må vi anerkjenne at kraftproduksjon og tilhørende drift har en påvirkning på naturen og miljøet rundt oss. Selv om vårt positive bidrag ved å sikre stabil tilgang til fornybar energi

er vesentlig større enn vår negative påvirkning, ønsker vi å redusere negative effekter av vår virksomhet i så stor grad som mulig. Dette skal vi gjøre ved å arbeide målrettet med å minimere vår negative påvirkning og øke vår positive påvirkning i egen drift, samt benytte vår påvirkningskraft til å sikre god praksis i vår verdikjede. Vi prioriterer løsninger og teknologier som fører til mindre negativ klimapåvirkning og reduserer belastning på elver og annen natur i tråd med føre var-prinsippet. Vi arbeider også aktivt med å omstille alle deler av virksomheten til

en mer sirkulær forretningsmodell.

I Å Energi jobber vi med FNs bærekraftsmål, og vi har valgt ut syv mål som er relevante for vår virksomhet. Fire av disse målene er spesifikt knyttet til konsernets vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter innenfor miljø og klima, henholdsvis bærekraftsmål 7: Ren energi til alle, bærekraftsmål 12: Ansvarlig forbruk og produksjon, bærekraftsmål 13: Stoppe klimaendringene og bærekraftsmål 15: Livet på land.



Rapportering knyttet til EUs taksonomi

Taksonomien formål og oppbygning

EUs taksonomi¹ er et klassifiserings-system som etablerer økonomiske aktiviteter med potensiale for å være miljømessig bærekraftige. Hensikten med taksonomien er å øke bærekraftige investeringer til disse aktivitetene og bidra til å oppnå EUs klima- og miljømål for 2050, samt målsettingene i EUs Grønne Giv².

EUs taksonomi skiller mellom aktiviteter som er omfattet av rammeverket og som dermed har potensiale til å bli bærekraftige ('eligible') og de som er forenlige med rammeverkets tekniske screening-kriterier og dermed kan anses som bærekraftige ('aligned'). At en aktivitet ikke er omfattet av forordningen innebærer at den pr. i dag ikke er beskrevet i de delegerte rettsaktene³ til taksonomi-reguleringen.

For at en aktivitet skal kunne defineres som miljømessig bærekraftig i henhold til EUs taksonomi (taksonomiforenlig),

må den ha et vesentlig positivt bidrag til ett av seks miljømål. Disse er:

1. Redusere og forebygge klimagassutslipp.
2. Klimatilpasning.
3. Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser.
4. Omstilling til sirkulærøkonomi, avfallsforebygging og gjenvinning.
5. Forebygging og kontroll av forurensning.
6. Verne om og restaurere naturmangfold og økosystemer.

Videre kan aktiviteten heller ikke gjøre vesentlig skade på de resterende fem miljømålene. Den må også overholde minstekrav til sosiale standarder, som inkluderer OECD sine retningslinjer for flernasjonale selskaper og FN sine veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Scope

Loven om bærekraftig finans trådte i

kraft 1. januar 2023 i Norge. Å Energi regnes som et stort foretak av allmenn interesse etter regnskapsdirektivet og er blant selskapene som omfattes av krav for rapportering i 2024. Årets rapportering dekker aktiviteter i perioden 01.01.2023 til 31.12.2023.

For 2023 er norske selskaper kun pålagt å rapportere på taksonomiomfattede og taksonomiforenlige aktiviteter mot miljømål 1 og 2. Å Energi rapporterer derfor i denne rapporten mot de to første miljømålene i taksonomien; "Redusere og forebygge klimagassutslipp" og "Klimatilpasning".

Rapporteringsforpliktelser

Rapporteringspliktige selskaper er pålagt å rapportere resultatindikatorer på omsetning, investeringsutgifter og driftsutgifter knyttet til både taksonomiomfattede ('eligible') og taksonomiforenlige ('aligned') økonomiske aktiviteter på tvers av de ulike miljømålene fastsatt i forordningen⁴.

Å Energis taksonomiomfattede og taksonomiforenlige aktiviteter

Å Energi har i 2023 vurdert alle konsernets økonomiske aktiviteter for å vurdere hvilke som er omfattet av og forenlige med EU-taksonomien. Alle konsoliderte selskaper i konsernet er vurdert i screeningen.

Å Energi har vurdert at konsernets virksomhet innenfor vannkraft, nett og fjernvarme er omfattet av taksonomien.

Selskapet Bio Energy, som leverer punktvarmeanlegg i hele landet, er ut fra en vesentlighetsvurdering utelatt fra eligibility-vurderingen. Det samme gjelder det deleide datterselskapet Asker Nett. Enkelte aktiviteter i konsernets vekstportefølje, egne bygg og enkelte andre aktiviteter som ikke anses vesentlige, er også utelatt fra eligibility-vurderingen.

Aktiviteter som er klassifisert som ikke omfattet, er i hovedsak knyttet til segmentet Nordisk kraftsalg som omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i privat- og bedriftsmarkedet i Norden. Segmentet består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb, og utgjør en betydelig andel av konsernets varekjøp og omsetning. Konsernets aktiviteter knyttet til markedsoperasjoner og trading er også klassifisert som ikke omfattet.

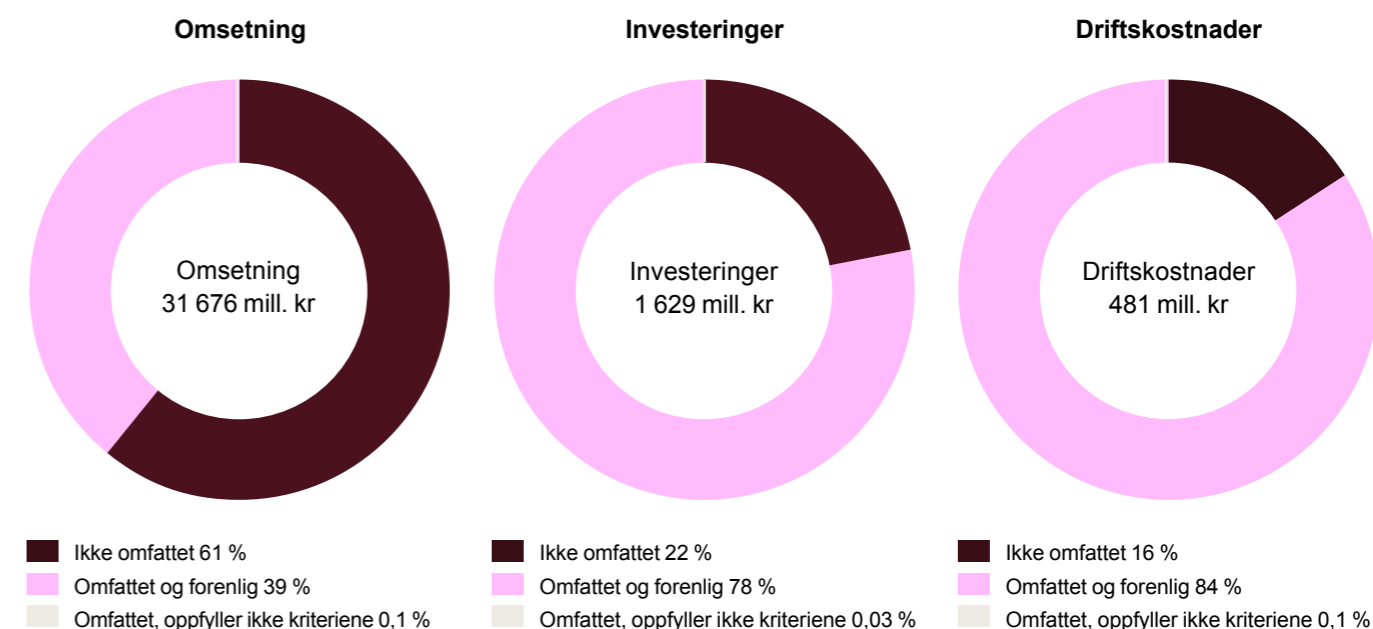
1 Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council of 18 June 2020 on the establishment of a framework to facilitate sustainable investment.

2 Communication from the European Commission to the European Parliament, the European Council, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions the European Green Deal of 11 December 2019.

3 Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2139 of 4 June 2021, Commission Delegated Regulation (EU) 2022/1214 of 9 March 2022 and Commission Delegated Regulation of 27 June 2023 with regards to amendments of Regulation (EU) 2021/2139 and environmental objectives 3-6.

4 Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 of 6 July 2021 supplementing Regulation (EU) 2020/852 by specifying the content and presentation of information to be disclosed; amended on 27 June 2023.

Resultater



Taksonomiomfattede aktiviteter ('eligibility')

Å Energi har identifisert tre taksonomiomfattede aktiviteter mot taksonomien første miljømål:

Økonomisk aktivitet i taksonomien	Beskrivelse	Relevant miljømål
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Vannkraft er en sentral virksomhet i Å Energi. Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og Telemark. Normalårsproduksjonen er 11,3 TWh.	Redusere og forebygge klimagassutslipp
4.9: Overføring og distribusjon av elektrisitet	Å Energi eier Glitre Nett, med om lag 320 000 nettkunder i Agder, Buskerud og på Hadeland	Redusere og forebygge klimagassutslipp
4.15: Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	Å Energi Varme leverer fjernvarme i de største byene på Agder gjennom eget distribusjonsnett. Selskapet bruker i hovedsak overskuddsvarme til å varme opp vannet. Det benyttes biobrensel i Arendal, Grimstad og Sørlandsparken.	Redusere og forebygge klimagassutslipp

Vurdering av taksonomiforenlige aktiviteter ('alignment')

I det følgende beskrives det hvordan konsernets taksonomiomfattede aktiviteter oppfyller de tekniske kriteriene mot miljømål 1 "Redusere og

forebygge klimagassutslipp". Ingen av aktivitetene er såkalte muliggjørende aktiviteter mot miljømål 2 "Klimatilpasning". Det har ikke vært hensiktsmessig å skille ut spesifikk omsetning, investeringsutgifter eller driftsutgifter

til klimatilpasningstiltak utover det som rapporteres mot miljømål 1 for rapporteringsåret 2023. Positivt bidrag til miljømål 2 "Klimatilpasning" regnes derfor ikke som relevant for Å Energi for rapporteringsåret 2023.

4.5: Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft

Vesentlig bidrag:

For å vurdere hvorvidt et vannkraftverk oppfyller kriteriene til taksonomien, må det oppfylle ett av tre kriterier:

- Anlegget er et elvekraftverk uten konstruert magasin.
- Energitetthet i kraftverket er over 5W/m².
- Livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjonen er lavere enn 100 g CO₂/kWh.

Å Energi har vurdert hver enkelt kraftstasjon opp mot screeningskriteriene for elvekraftverk og energitetthet. Vi har tatt utgangspunkt i SINTEF sitt notat "Vurdering av klimagassutslipp fra vannkraft til EUs taksonomi".

Det kan være utfordrende å sette fornuftige systemgrenser. Det er blant annet eksempler på at reguleringsanlegg er bygget tidligere enn kraftstasjonene, og hvor det kreves en konkret vurdering av hvilke kraftstasjoner som skal tilordnes de ulike reguleringsanleggene ved vurdering av energitetthet. Hovedregelen er også at et elvekraftverk utnytter vann fra et reguleringsmagasin lenger oppe i vassdraget. Vi antar at metodikken for dette vil utvikles etter hvert som bransjen gjør seg erfaring med denne rapporteringen.

Etter vår vurdering er det bare noen mindre kraftverk som ikke møter kravene til vesentlige bidrag til miljømål 1. Det vil bli vurdert å gjennomføre livsløpsanalyser for disse kraftverkene.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Vann og marine ressurser** (DNSH 3): Screening av DNSH 3 - kriteriene er koblet til vandirektivet, og fastsatte mål for de ulike vannforekomster. I Norge fastsettes disse målene gjennom at departementet godkjenner regionale planer for vannforvaltning. Å Energi er godt kjent med diskusjonen omkring tolkning av taksonomien generelt, og særlig på dette punktet. Vi har valgt å legge til grunn at det er myndighetene sitt ansvar å

gjøre nødvendige vurderinger.

Alle vannforekomster som ikke er spesifikt nevnt i godkjenningen, har fått godkjent «Dagens Tilstand» som miljømål. Det følger logisk av dette at aktuelle tiltak er vurdert, og at vannforekomster hvor miljømålet er fastsatt «Dagens Tilstand», derfor er i henhold til screeningskriteriene for miljømål 3.

For de vannforekomstene som har fått godkjent mål som kan innebære tiltak, er det satt tidsfrister. Ingen av de tidsfristene er overskredet for de vannforekomster vi påvirker. Å Energi legger til grunn at vi utfører de plikter som tilligger oss og alle våre vannkraftverk. Å Energi er samtidig kjent med at andre tolkninger av taksonomiregelverket finnes, og at prosessene rundt de regionale planene er dynamiske.

For rapporteringsåret 2023 er Å Energi av den oppfatning at konsernet har oppfylt alle sine forpliktelser knyttet til å ikke gjøre «vesentlig skade» på miljømål 3.

- **Biologisk mangfold og økosystemer** (DNSH 6): Kriteriet for ikke å gjøre vesentlig skade på miljømålet om biologisk mangfold er særlig knyttet til direktivet om miljøkonsekvensvurderinger. Direktivet setter krav til gjennomføring av slike vurderinger etter nærmere bestemmelser. I Norge er direktivet implementert gjennom forskrift om konsekvensutredning, som ble innført i 2017.

Å Energi gjør de utredninger som myndighetene til enhver tid krever før utbygging. Gjennom å gi tillatelse gjør myndighetene en avveining av nytten og ulempen for samfunnet selv om slike prosesser har endret seg over årene. Å Energi forutsetter at eksisterende kraftverk er tilstrekkelig vurdert i henhold til datidens krav.

Å Energi mener videre at det kan legges til grunn at forvaltning av særlig sårbare områder ivaretas av

myndighetene gjennom å innføre relevant regelverk.

Å Energi mener derfor at DNSH 6 er oppfylt for konsernets kraftstasjoner.

4.9: Overføring og distribusjon av elektrisitet

Vesentlig bidrag:

Glitre Netts virksomhet innebærer å overføre og distribuere elektrisitet i Agder og Buskerud, som en del av det sammenkoblede europeiske systemet. Nettaktiviteten vurderes derfor til å oppfylle kriteriet for vesentlig bidrag til miljømål 1.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Sirkulær økonomi** (DNSH 4): Glitre Nett har planer for avfallshåndtering, slik at avfallet gjenbrukes og gjenvinnes i den grad det er mulig. Selskapet følger krav fra Miljødirektoratet om regenerering av olje og kontrollert innsamling av SF6. I store prosjekter blir det kontraktsfestet krav om utarbeidelse av avfallsplaner. I mindre prosjekter og driftsoppgaver er håndtering av avfall beskrevet i kontrakter med entreprenører. Det er inngått avtaler med avfallsmottak. Glitre Nett vurderes ikke å gjøre vesentlig skade mot sirkulær økonomi.
- **Forurensning** (DNSH 5): Selskapet følger nødvendige HMS-retningslinjer gjennom lovverk som forurensningsloven, og ivaretar krav til elektromagnetiske felt gjennom å oppfylle strålevernforskriften. Selskapet har faset ut strømgjennomføringer med PCB. Aktiviteten anses ikke å gjøre vesentlig skade mot forurensning.
- **Biologisk mangfold og økosystemer** (DNSH 6): Glitre Nett overholder relevante krav og gjennomfører konsekvensutredninger etter gjeldende lovkrav og forventninger. Nettvirksomheten vurderes ikke å gjøre vesentlig skade mot biologisk mangfold og økosystemer.

4.15: Distribusjon av fjernvarme/kjøling

Vesentlig bidrag:

Å Energi Varme driver effektive fjernvarme- og kjølesystemer i samsvar med EUs direktiv om energieffektivisering (Direktiv 2012/27/EU). Dette inneberer at systemene utnytter "minst 50 % fornybar energi, 50 % spillvarme, 75 % kraftvarme, eller 50 % av en kombinasjon av slik energi og varme".

I 2023 besto energimiksen for fjernvarme distribuert av Å Energi Varme av 75 % spillvarme, hvorav 64 % kommer fra avfallsforbrenning og 11 % stammer fra industri, samt 16 % fra biobrensel. I henhold til fornybardirektivet (Direktiv 2018/2001/EU), defineres spillvarme på en måte som ikke utelukker spillvarme fra avfallsforbrenning. Dette er i samsvar med norske myndigheters anerkjennelse og oppfordring til bruk av spillvarme fra avfallsforbrenning. Basert på konsernets tolkning av EU-taksonomien og relevante direktiver, vurderes spillvarme fra avfallsforbrenning å gi et vesentlig bidrag til miljømål 1, og er inkludert i aktivitet 4.15 i taksonomien.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Vann- og marine ressurser** (DNSH 3): Ved bygging av nye anlegg er Å Energi Varme underlagt en rekke reguleringer, inkludert krav til nødvendige miljøkonsekvensutredninger. Der det er identifisert nødvendige avbøtende tiltak har disse blitt gjennomført. Videre opprettholder selskapet en streng praksis for å sikre at alt vann som utnyttes, gjeninnføres til sin opprinnelige kilde, bevart i sin opprinnelige tilstand. I tillegg utføres lovpålagte tilsyn av anleggene, som omfatter inspeksjoner og jevnlig rapportering om bærekraftig ytelse. Basert på ovennevnte vurderinger, anses Å Energi Varme ikke å gjøre vesentlig skade mot vann og marine ressurser.
- **Forurensning** (DNSH 5): Utstyr som vifter, kompressorer, pumper og annet utstyr som omfattes av Direktiv 2009/125/EC, er under 10

år gammelt og oppfyller, der det er relevant, kravene til toppklassen av energimerket. Dette er i tråd med gjennomføringsreguleringer under nevnte direktiv og representerer den beste tilgjengelige teknologien. Det vurderes derfor at virksomheten oppfyller kravene om å ikke gjøre vesentlig skade mot forurensning.

- **Biologisk mangfold og økosystemer** (DNSH 6): Ved bygging av nye anlegg er Å Energi Varme underlagt en rekke reguleringer, inkludert krav til nødvendige miljøkonsekvensutredninger. Der det er identifisert nødvendige avbøtende tiltak har disse blitt gjennomført. I tillegg utføres lovpålagte tilsyn av anleggene, som omfatter inspeksjoner og jevnlig rapportering om bærekraftig ytelse. Anleggene er plassert i urbane eller industrielle områder, langt unna sårbare natur. Noen mindre anlegg kan være plassert i nærheten av områder av betydning for biologisk mangfold, slik som elver. I slike tilfeller er det gjennomført tiltak for å redusere risiko for påvirkning, slik som systemer for å hindre lekkasjer av kjemikalier til vann. Basert på ovennevnte vurderinger, anses Å Energi Varme ikke å gjøre vesentlig skade mot biologisk mangfold og økosystemer.

Ikke gjøre vesentlig skade på klimatilpasning (DNSH 2):

I forbindelse med taksonomirapporteringen har Å Energi gjennomført en omfattende klimarisiko- og sårbarhetsanalyse for konsernet. Analysen, som omfattet alle de tre taksonomiaktivitetene nevnt ovenfor, ble utført i henhold til taksonomien og basert på de beste tilgjengelige klimaprojeksjonene i tråd med IPCCs scenarioer. For å gi et helhetlig bilde av Å Energi sin eksponering mot fysisk klimarisiko, ble alle relevante fysiske lokasjoner for de tre aktivitetene inkludert i analysen. Aktivitetene ble screenet for fysiske klimarisikoer i både et lavutslippsscenario, henholdsvis tilsvarende en global oppvarming på 2 og 4 grader. Utfallet av analysen viste at aktivitetene til Å Energi er mest

sårbare for flom, nedbør og vind.

De aktuelle forretningsområdene arbeider kontinuerlig med implementering av relevante avbøtende tiltak, være seg forbedret infrastruktur for å håndtere ekstremvær og utvikling av robuste beredskapsplaner for potensielle klimahendelser. Identifisering og oppfølging av tiltak skjer i de respektive selskapene gjennom egne ROS-analyser. Å Energi vil fortsette å overvåke og oppdatere tilpasningstiltakene etter hvert som ny informasjon og vitenskapelig forståelse av klimendringer utvikler seg. Med utgangspunkt i eksisterende identifiserte og implementerte tiltak, anses kravet om å ikke gjøre vesentlig skade på miljømål 2 som oppfylt.

Minimumskrav til sosiale standarder

EU-taksonomien krever også at bedrifter skal oppfylle minimumskrav for sosiale standarder, i tråd med OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Taksonomien har splittet kravene opp i fire deler, og Å Energis oppfyllelse av kriteriene er nærmere beskrevet nedenfor.

Menneskerettigheter (inkludert arbeidstakerrettigheter og forbrukerinteresser)

Å Energi følger OECD sin Due Diligence Guidance for Responsible Business Conduct og har dermed implementert en seks-stegs tilnærming for å identifisere, forhindre og, om nødvendig, mitigere og utbedre faktiske og potensielle negative påvirkninger på menneskerettigheter. Videre baseres arbeidet i Å Energi på OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper, FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, Verdenserklæringen om menneskerettighetene, samt kjernekonvensjonene til International Labor Organization (ILO).

For å formalisere og strukturere arbeidet videre, har Å Energi etablert en egen policy og strategi for å sikre ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold både i egen virksomhet og i leverandørkjedene. Mer informasjon rundt dette

arbeidet, samt aktsomhetsvurderinger, er nærmere beskrevet i den offentlig tilgjengelige rapporten om åpenhetsloven på www.aenergi.no.

Korrupsjon og bestikkelser

Å Energi har nulltoleranse for korrupsjon, og våre forpliktelser og verdier rundt dette er nærmere beskrevet i retningslinjer for antikorrupsjon som kommuniseres til våre ansatte, leverandører og forretningspartnere. Videre har vi iverksatt kontrollmekanismer for å styrke vårt arbeid med antikorrupsjon og bestikkelser både i vår egen drift og i verdikjede. Mekanismene er basert på en risikovurdering som omfatter både geografiske og sektorbaserte kriterier. Å Energi utfører regelmessig opplæring av ansatte om retningslinjer for antikorrupsjon, samt spesifikk

opplæring av ansatte og øvrige aktører som identifiseres som spesielt utsatt for korrupsjonsrisiko. Videre kommuniserer vi tydelige krav gjennom våre retningslinjer for leverandører til deres arbeid mot korrupsjon og bestikkelser.

Skatt

I tråd med Å Energis forretningsverdier er styring og overholdelse av skatteregler sentrale deler i compliance-arbeidet, og Å Energi er forpliktet til å overholde alle relevante skattelover og forskrifter. Som konsekvens av dette er konsernets skattestrategi transparent, bærekraftig og i tråd med de etiske retningslinjene. Konsernet har inngått en avtale om forsterket dialog med Sentralskattekontoret for storbedrifter. Skatt er også integrert i konsernets overordnede risikostyringssystem og overvåkes av

et dedikert team med erfarne skatteeksperter som samarbeider tett med konsernledelsen. Dette inkluderer kontinuerlig evaluering av skatterisikoen og implementering av nødvendige kontroller for å sikre full overensstemmelse med gjeldende lover.

Rettferdig konkurranse

Å Energi opererer i samsvar med alle gjeldende konkurranselover og -forskrifter, og tar hensyn til lovene i alle kontekster hvor våre aktiviteter kan ha konkurransebegrensende effekter. Konsernet gjennomfører årlig opplæring i konsernets retningslinjer for rettferdig konkurranse for alle ansatte, i tillegg til mer utdypende opplæring for ansatte i utsatte stillinger, spesielt toppledelsen, om hvordan man forhindrer, oppdager og avbøter brudd på konkurranselovgivningen.

Krav til utarbeidelse av resultatindikatorer (KPI-er)

De tre resultatindikatorene omsetning, investeringer og driftskostnader er alle fastsatt i samsvar med regnskapsprinsippene brukt i konsernregnskapet. De tre indikatorne er forholdstall som viser Å Energis andel av totale beløp som oppfyller kravene til taksonomiomfattede og taksonomiforenlige aktiviteter. Selskaper i felles drift er inkludert proporsjonalt med Å Energis eierskap. Tallene som presenteres er etter eliminering av konserninterne transaksjoner.

Omsetning

Konsernets omsetning (nevneren) er

basert på Å Energis totale salg av varer og tjenester til kunder iht. IFRS 15, og ble 31 676 mill. kr i 2023. I omsetningen inngår konsernets energisalg, overføringsinntekter og andre inntekter, ref. note 2 og 3 til regnskapet samt sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene. Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter på 4 978 mill. kr inngår ikke.

Omsetningen fra Å Energis taksonomiomfattede- og forenlige aktiviteter (telleren) var i 2023 på 12 183 mill. kr. Omsetningen var knyttet til konsernets virksomhet innenfor vannkraftproduksjon, nett og fjernvarme. 39 % stam-

mer fra aktiviteter som er omfattet av taksonomien. 38 % av inntektene var relatert til aktiviteter som er forenlige med taksonomikravene.

Konsernets sluttbrukervirksomhet knyttet til salg av strøm til privat- og bedriftsmarkedet er den største virksomheten som ikke er omfattet av taksonomien. Med en omsetning på 18 052 mill. kr, ref. regnskapsnote 2, utgjorde denne virksomheten 57 % av konsernets omsetning i 2023, og er hovedårsaken til konsernets relativt lave andel av taksonomiomfattede aktiviteter for omsetnings-KPI'en.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Energisalg	Overføringsinntekter	Andre driftsinntekter	Sum
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	9 302	0	0	9 302
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	0	2 690	0	2 690
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	191	0	0	191
Sum	9 493	2 690	0	12 183

På linjene energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter inngår inntekter på kundecontrakter iht. IFRS 15. I tillegg kommer et mindre beløp under energisalg knyttet til salg av konsesjonskraft som er utenfor virkeområdet til IFRS 15. Konsernet har ikke leasinginntekter.

Investeringsutgifter

Resultatindikatoren for investeringsutgifter er definert som taksonomiomfattede og forenlige investeringsutgifter dividert på konsernets totale investeringsutgifter. Dette omfatter tilganger i varige driftsmidler og bruksretteiendeler etter hhv. IAS 16 og IFRS 16, samt immaterielle eiendeler etter IAS 38.

Eventuelle tilganger oppstått fra virksomhetssammenslutninger er også inkludert. Goodwill er ikke inkludert siden goodwill ikke er definert som immateriell eiendel etter IAS 38.

Konsernets totale investeringer (nevner) var i 2023 på 1 629 mill. kr, ref. note 12 og note 13. Av dette utgjorde

konsernets taksonomiomfattede investeringer innenfor vannkraft, nett og fjernvarme 1 268 mill. kr. Taksonomiomfattede aktiviteter utgjorde dermed 78 % av totale investeringer. Av de taksonomiomfattede investeringene utgjorde 0,5 mill. kr (0,03 %) investeringer som ikke er forenlige med taksonomikravene.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Varige driftsmidler	Immaterielle eiendeler	Leide driftsmidler	Sum	Hvorav ervervet gjennom virksomhetsammenslutninger	Hvorav del av en investeringsplan
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	429	0	0	429	0	0
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	796	22	0	818	0	0
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	20	0	0	20	0	0
Sum	1 246	22	0	1 268	0	0

Driftsutgifter

Resultatindikatoren for driftsutgifter er i taksonomien begrenset til følgende kostnader:

- Forskning og utvikling.
- Renovering av bygg.
- Kortsiktige leieavtaler.
- Vedlikehold, reparasjon og alle andre direkte kostnader knyttet til vedlikehold av bygninger, maskiner, inventar og lignende som er nødvendig for å sikre fortsatt og effektiv drift.

Generelt inngår både lønnskostnader, servicekostnader og materialkostnader i aktivitetene. Kostnadene blir bare delvis fanget opp i konsernets finansielle rapportering siden driftskostna-

dene blir presentert etter art og ikke etter funksjon. De totale kostnadene er derfor både i teller og nevner basert på skjønn, og som ledelsen anser som rimelige estimat.

- Forskning og utvikling kostnadsføres løpende, ref. sammendrag av konsernets viktigste regnskapsprinsipper. Pådratte kostnader utgjorde en beskjeden andel av konsernets driftskostnader i 2023.
- Størrelsen på ikke balanseførte leiekostnader fastsettes i samsvar med IFRS 16 og består av mindre leieforhold med kort varighet. Leiekostnader utgjør en liten andel av konsernets driftskostnader, ref. note 7.
- Vedlikehold og reparasjoner og

andre direkte kostnader knyttet til daglig vedlikehold og reparasjoner samt renovering av bygg, inngår i flere av regnskapslinjene i resultatregnskapet. Kostnadene utgjør en relativt beskjeden andel av konsernets kostnader.

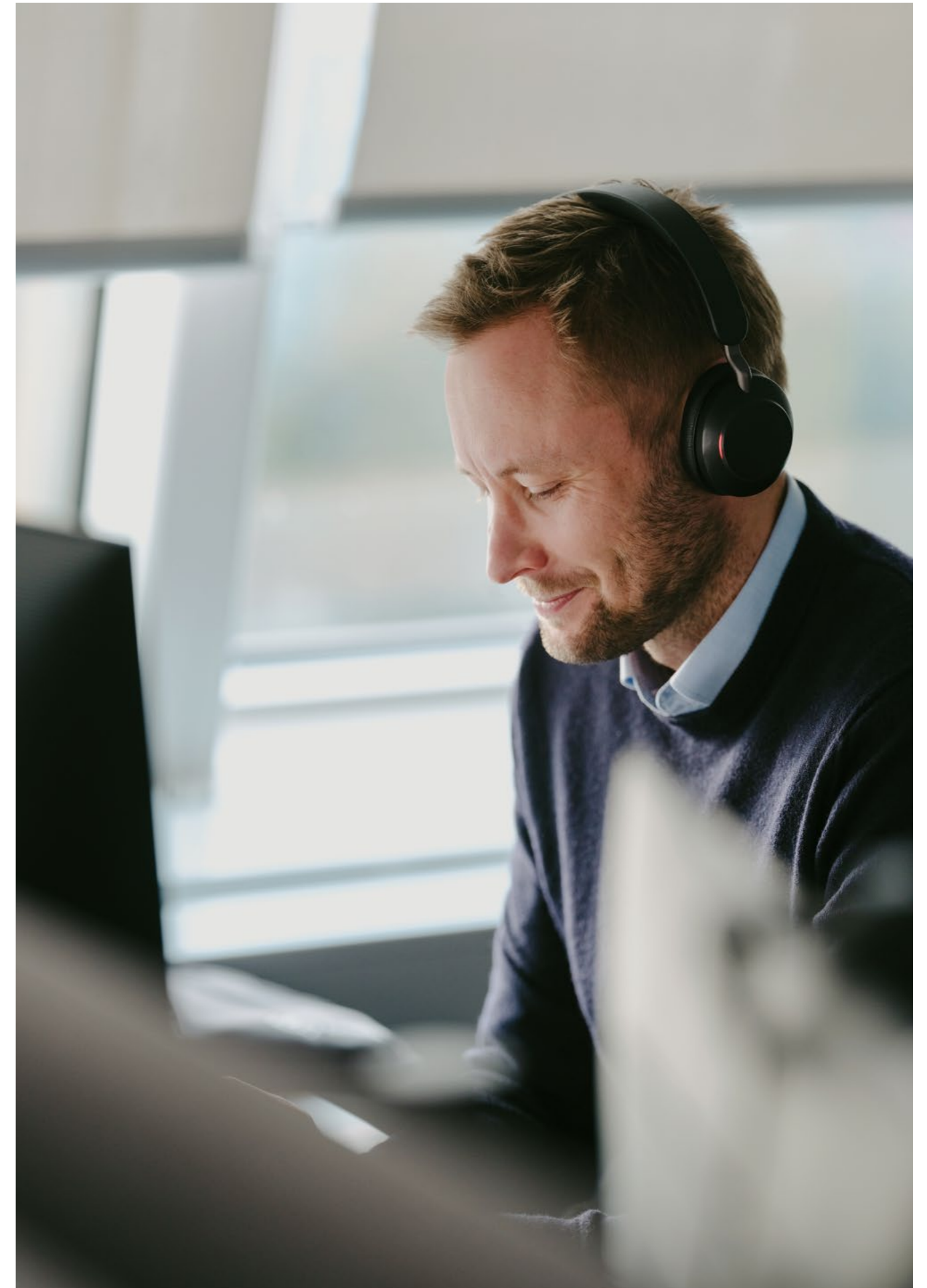
I 2023 var konsernets totale driftskostnader på 24 052 mill. kr. Kun 481 mill. kr faller innenfor taksonomiens mer snevre definisjon av driftskostnader. Aktiviteter innenfor virksomhetsområdene vannkraft, nett og varme utgjør en høy andel, og 406 mill. kr er omfattet av taksonomien, det vil si 84 % av disse kostnadene. Bare 0,5 mill. kr er ikke forenlig med taksonomien.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Forskning og utvikling	Renovering av bygg	Leiekostnader	Vedlikehold og reparasjoner	Sum
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	3	2	11	131	146
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	16	1	2	230	249
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	0	0	1	10	11
Sum	19	3	14	371	406

Note om eksponering mot kjernekraft og fossil gass

Rad	Kjernekraftaktiviteter	
1.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot forskning, utvikling, demonstrasjon og iverksetting av innovative elproduksjonsanlegg, som produserer energi fra kjernekraftprosesser med en minimal mengde avfall fra brenselkretsløpet.	Nei
2.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot bygging og sikker drift av nye kjernekraftverk til energi- eller varmeproduksjon, inkludert industrielle prosesser som hydrogen-produksjon og sikkerhetsoppgraderinger av slike, ved å benytte den best tilgjengelige teknologien.	Nei
3.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot sikker drift av eksisterende kjernekraftverk, som produserer elektrisitet eller varme, inkludert til bruk i fjernvarme, eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon samt sikkerhets-oppgraderinger av disse.	Nei
Rad	Fossile gassaktiviteter	
4.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot utbygging eller drift av elproduksjonsanlegg, som produserer elektrisitet ved hjelp av fossil gass.	Nei
5.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot utbygging, renovering og drift av anlegg til varmekraftproduksjon av varme/kjøling og elektrisitet, ved hjelp av fossil gass.	Nei
6.	Virksomheten gjennomfører, finansierer eller har eksponering mot mod utbygging, renovering og drift av varmeproduksjonsanlegg, som produserer varme/kjøling ved hjelp av fossil gass.	Nei



Andel av omsetning fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter - rapportering for 2023

Regnskapsår	2023			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade							Minste-garantier (17)	Kategori mulig-gjørende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
	Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutt omsetning (3)	Andel av omsetning (4)	Begrensning av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensning av klimaendringer (11)	Klima-tilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og øko-systemer (16)			
		MNOK	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei			
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter															
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	9 302	29 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	2 690	8 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	191	1 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Omsetning for miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		12 183	38 %	38 %	0 %										
Hvorav muliggjørende		2 690	8 %	8 %	0 %									M	
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %										O	
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)															
				OM; I/OM	OM; I/OM										
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	31	0,1 %	OM	I/OM										
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM										
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM										
Omsetning for aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		31	0,1 %	0 %	0 %										
A. Omsetning fra taksonomiomfattede aktiviteter (A.1 + A.2)		12 214	39 %	39 %	0 %										
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
Omsetning for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		19 463	61 %												
SUM (A + B)		31 676	100 %												

Fotnoter:

OM - Taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

I/OM - Ikke taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

Andel av investeringsutgifter fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter - rapportering for 2023

Regnskapsår	2023			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade							Kategori muliggjørende aktivitet (19)	Kategori omstillingsaktivitet (20)	
	Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutt omsetning (3)	Andel av omsetning (4)	Begrensning av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensning av klimaendringer (11)	Klimatilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)			Minstegarantier (17)
		MNOK	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	M	O
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter															
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	429	26 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	818	50 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	20	1 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Investeringsutgifter for miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		1 268	78 %	78 %	0 %										
Hvorav muliggjørende		818	50 %	50 %	0 %									M	
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %											O
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)															
					I/OM										
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	1	0,03 %	OM	I/OM										
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM										
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM										
Investeringsutgifter for aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		1	0,03 %	0 %	0 %										
A. Investeringsutgifter fra taksonomiforenlige aktiviteter (A.1 + A.2)		1 268	78 %	78 %	0 %										
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
Investeringsutgifter for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		361	22 %												
SUM (A + B)		1 629	100 %												

Fotnoter:

OM - Taksonomiforenlige aktivitet for det relevante miljømålet

I/OM - Ikke taksonomiforenlige aktivitet for det relevante miljømålet

Andel av driftsutgifter fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter - rapportering for 2023

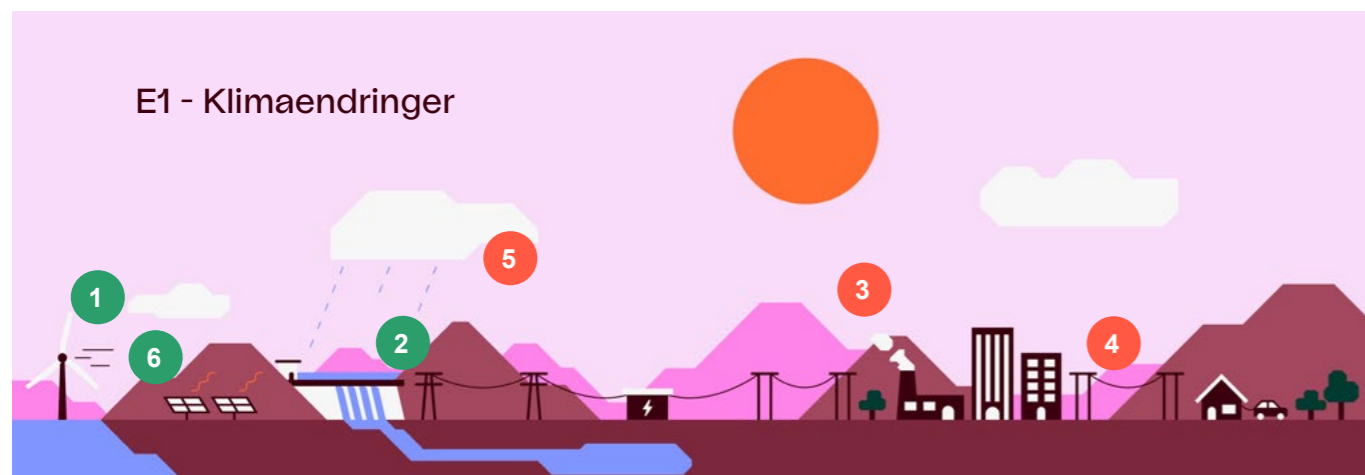
Regnskapsår	2023			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade							Minste-garantier (17)	Kategori mulig-gjørende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
	Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutt omsetning (3)	Andel av omsetning (4)	Begrensning av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensning av klimaendringer (11)	Klima-tilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og øko-systemer (16)			
		MNOK	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei			
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter															
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	146	30 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	249	52 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	11	2 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Driftsutgifter for miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		406	84 %	84 %	0 %										
Hvorav muliggjørende		249	52 %	52 %	0 %									M	
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %										O	
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)															
				OM; I/OM	OM; I/OM										
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	0,5	0,1 %	OM	I/OM										
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM										
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM										
Driftsutgifter for aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		0,5	0,1 %	0 %	0 %										
A. Omsetning fra taksonomiomfattede aktiviteter (A.1 + A.2)		406	84 %	84 %	0 %										
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
Driftsutgifter for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		75	16 %												
SUM (A + B)		481	100 %												

Fotnoter:

OM - Taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

I/OM - Ikke taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

Klimaendringer



E1 - Klimaendringer

Positiv påvirkning:

- 1 Utbygging av fornybar kraft og løsninger innenfor fornybar teknologi (ED).
- 2 Flomsikring av byer og tettsteder grunnet regulering av vassdrag (ED).

Negativ påvirkning:

- 3 Klimagassutslipp fra aktiviteter i verdikjede og egen drift (ED + VK).

Risiko:

- 4 Overgangsrisiko knyttet til omstillingen til et lavutslippssamfunn, spesifikt regulatorisk/politisk risiko knyttet til uforutsigbare og uoversiktlige rammebetingelser. (ED + VK).
- 5 Fysisk risiko knyttet til ekstremvær og skade på anlegg og infrastruktur (ED).

Muligheter:

- 6 Økt satsning på elektrifisering og fornybare energiløsninger i det grønne skriftet (ED).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Klimarisiko

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert vesentlige risikoer og muligheter knyttet til klimaendringene. Å Energi sin kjernevirksomhet, produksjon og distribusjon av grønn energi, er en viktig bidragsyter i det grønne skiftet. Kontinuerlig vurdering av vår motstandsdyktighet mot de mange konsekvensene av klimaendringene står derfor sentralt i vår strategi og risikostyring, og vi har som mål at klimarisiko skal tas i betraktning i alle nye prosjekter. Både Agder Energi og Glitre Energi har tidligere utført analyser av klimarisiko i tråd med anbefalingene i *The Taskforce on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD)*. I lys av den nylige fusjonen og EU-taksonomien krav under miljømål 2, har konsernet gjennomført en ny, omfattende klimarisikoanalyse. I denne analysen ble det avdekket risikoer og muligheter tilsvarende de som ble identifisert i analysen av dobbel vesentlighet, men på et mer detaljert nivå.

I tråd med krav i EU-taksonomien skal aktiviteter som klassifiseres som bærekraftige analyseres for fysisk klimarisiko, og det skal utarbeides en samlet liste med tiltak for hvordan

identifisert risiko skal mitigeres. I den oppdaterte klimarisikoanalysen har det blitt gjennomført en lokasjonsspesifikk analyse for 156 av lokasjonene til forretningsområdene Å Energi Vannkraft, Å Energi Varme og Glitre Nett. Nyeste tilgjengelige data for klimaproeksjoner basert på tre av IPPCs klimascenarier, SSP1-2.6, SSP2-4.5 og SSP5-8.5, ble benyttet i analysen. Resultatene av analysen avdekker hvor konsernet er utsatt for finansiell risiko som følge av klimaendringer. Disse funnene påvirker beredskapsplaner og operasjonell drift, og danner grunnlaget for hvor og når ulike tiltak bør implementeres for å sikre motstandsdyktighet. Å Energi har som ambisjon at alle eiendeler skal være sikret mot klimaendringer gjennom sikkerhetsfremmende og risikomitigerende tiltak.

I tillegg til fysisk risiko står Å Energi også overfor overgangsrisiko og -muligheter, mer spesifikt regulatoriske, teknologiske, markedsrelaterte og omdømmerelaterte risikoer og muligheter. Det er regulatorisk risiko knyttet til blant annet strengere konsesjonskrav for å ivareta natur og biologisk mangfold og uforutsigbare politiske ramme-

betingelser knyttet til energipolitikk og subsidier. Kapitaltap som følge av investeringer i teknologi som feiler eller utdateres, utgjør teknologisk risiko. Subsidier knyttet til enkelte former for fornybar kraft kan føre til økt konkurranse fra nye innovative aktører, og utgjør dermed en markedsrisiko. Konsernets håndtering av egen påvirkning på klima, natur og samfunn er viktig, og ikke tilstrekkelig håndtering kan føre til svekket tillit blant interessenter og en omdømmerisiko for konsernet.

For mer informasjon om konsernets styring av klimarisiko og resultatene av klimarisikoanalysen, se vår TCFD-rapport tilgjengelig på nettsiden aenergi.no.

Klimaendringer

Gjennom analysen av dobbel vesentlighet har vi identifisert konsernets negative og positive påvirkninger, samt risikoer og muligheter, knyttet til klima. Konsernet har en positiv påvirkning på klima gjennom produksjon av fornybar kraft, optimalisering av kraftproduksjonen, utvikling av nye løsninger og teknologier innenfor fornybar kraftproduksjon, energieffektivisering, fleksibilitetsløsninger, og gjennom klimatilpasning ved regulering av vassdrag og flomsikring. Vi har også identifisert store muligheter fremover innenfor fornybar kraftproduksjon og utvikling av nye grønne teknologier og løsninger.

Gjennom vår drift og verdikjede har vi imidlertid også en negativ påvirkning på klimaet gjennom klimagassutslipp, særlig fra produksjonen av råmaterialer og komponenter som vi kjøper inn, men også fra nettap og energiforbruket vårt i utbyggingsprosjekter. Å Energi er videre eksponert for klimarisiko og både fysisk klimarisiko for konsernets lokasjoner som følge av økt ekstremvær, og overgangsrisiko som markedsrisiko og regulatorisk risiko er vurdert som vesentlige risikoer for Å Energi.

Klimaplan og klimamål

Norge har forpliktet seg til klima- og naturvernmål på internasjonalt og nasjonalt nivå. Energikommisjonen peker i sin rapport (NOU 2023:3) på at Norge ikke vil lykkes med å nå klimamålene satt i Parisavtalen uten nye tiltak. For å kunne redusere klimagassutslipp innebærer det en etablering av ny, grønn industri og økt fornybar kraftproduksjon. Å Energis forretningsmodell er basert på å skape verdi for kunder og samfunnet gjennom produksjon av fornybar kraft, og er derfor godt rustet for å bidra til å nå Norges klimamål gjennom å sikre fremtidens kraftbehov.

Det viktigste tiltaket for å redusere de alvorlige konsekvensene av klimændringene er å redusere utslipp av klimagasser gjennom omstilling fra fossil til fornybar energi. Selv om produksjon og tilgang til fornybar energi er kjernevirksomheten til Å Energi, må vi også jobbe med å redusere våre utslipp fra egen drift og verdikjede. Vi ønsker å være transparente på hvordan vi arbeider med og rapporterer på utslipp, og vi har som ambisjon å kartlegge og redusere alle våre direkte og indirekte klimagassutslipp. Vi vil hele tiden strekke oss etter å være i toppsjiktet blant kraftselskaper med lavest

klimagassutslipp, og samtidig være en sentral bidragsyter for å redusere andres klimagassutslipp.

Agder Energi fikk i 2021 godkjent et vitenskapsbasert klimamål i tråd med rammeverket til Science Based Target initiative (SBTi). Å Energi skal arbeide med å etablere nye kortsiktige og langsiktige klimamål.

Frem til nye klimamål er satt for konsernet forholder Å Energi seg til Agder Energis validerte vitenskapsbaserte klimamål (SBT) fra 2021. Konsernet har følgende klimamål:

Klimamål

- Redusere direkte klimagassutslipp (scope 1) og indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (scope 2) med 50 prosent innen 2030, fra basisår 2019.
- Mål om at alle leverandører av betong skal ha validerte vitenskapsbaserte klimamål i tråd med SBTi-rammeverket innen 2025 (scope 3, kategori 1: innkjøpte varer og tjenester).
- Mål om at 7 av 10 av de største leverandørene skal ha satt klimamål.
- Mål om at alle nye prosjekter skal inkludere klimarisiko i prosjektplanleggingen innen 2025.

I løpet av 2023 har Å Energi utarbeidet en ny konsernstrategi med en tydelig ambisjon om at konsernet skal jobbe aktivt med å redusere eget fotavtrykk på klima og natur, og skape en bærekraftig balanse mellom utbygging av ny fornybar energi og påvirkning på

klima og natur. Innen utgangen av 2024 skal Å-konsernet utarbeide en egen bærekraftstrategi med konkrete mål og tiltak for klimaarbeidet, i tråd med ambisjonene og de strategiske satsningsområdene i konsernstrategien. Det arbeides også i konsernet

med å få på plass et bedre system for måling og oppfølging av leverandører knyttet til deres klimamål, og hvorvidt de har implementert et system for miljøledelse.

Klimapolicy

Agder Energi og Glitre Energi har tidligere hatt konsernpolicyer for bærekraft og miljø som overordnede og styrende dokumenter for selskapenes arbeid med bærekraft og klima. I 2023 har Å Energi forholdt seg til disse policyene i tillegg til etablerte konsernføringer for

Å Energi. Det vil kommende år utarbeides en ny bærekraftspolicy for Å Energi med retningslinjer for hvordan konsernet skal jobbe for å håndtere sine klimarelaterte påvirkninger og risikoer.

Tiltak knyttet til klimapåvirkning

For å øke vår positive klimapåvirkning og redusere klimagassutslipp i vår egen virksomhet og verdikjede i hen-

hold til våre vitenskapsbaserte klimamål, jobber vi med en rekke tiltak:

Egen drift

I 2023 har Å Energi arbeidet med følgende klimatiltak for å redusere klimapåvirkningen fra egen drift:

I. Øke og optimalisere produksjon av fornybar energi

En vellykket omstilling til lavutslipps-samfunnet forutsetter en kombinasjon av elektrifisering og teknologisk oppgradering. Vi vil bidra gjennom utvikling av nye løsninger og infrastruktur som bidrar til å løse energiutfordringer for kunder og kraftsystemet. Å Energi ønsker å utnytte de mange mulighetene som kommer med det grønne skiftet, og gjøre vårt for å skape lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid. I tillegg til en sterk posisjon innen vannkraft, har vi en ambisjon om å ta en aktiv rolle i den norske utbyggingen av havvind, fortsette satsningen på solkraft og satse på teknologier som hydrogen, som fremmer overgangen til et fornybarsamfunn. Vi skal vedlikeholde og oppgradere våre produksjonsanlegg, og samtidig benytte oss av smarte løsninger og ny teknologi for å produsere enda mer effektivt. Å Energi har flere vannkraftprosjekter som ferdigstilles de neste årene, og en rekke initiativer på gang innenfor fjernvarme/kjøling, solkraft og havvind. En oppsummering av våre tiltak og prosjekter er presentert under.

- Høsten 2023 startet byggingen av Frøytlandsfoss kraftverk i

Fedavassdraget. Frøytlandsfoss kraftverk utnytter vannfallet mellom Lonen og Høylandsbotnen i Kvinesdal kommune i Agder. Kraftverket vil bli et elvekraftverk i en allerede regulert vannstreng. Det utnytter et fall på 16,2 meter og får en slukeevne på 20 m³/s. Det nye kraftverket vil ha en årsproduksjon på om lag 9,8 GWh.

- På Godfarfoss øverst i Numedalslågen bygger Å Energi Vannkraft Godfarfoss kraftverk. Kraftverket bygges gjennom selskapet Godfarfoss Kraft (hvor Å Energi Vannkraft har en eierandel på 34 prosent). Det utnytter et fall på 37 meter mellom Nedre Svangtjønn og Pålsbufjorden, og selve kraftstasjonen plasseres i fjell. Kraftverket får en slukeevne på 32 m³/s og vil ha en årsproduksjon på 40 GWh.
- Gjennom selskapet Viul Kraft planlegger Å Energi Vannkraft Randselva kraftverk. Kraftverket ble meldt til NVE i januar 2023 og konsesjonssøknad sendes i 2024. Randselva kraftverk skal utnytte fallet mellom Randsfjorden og Tyrifjorden. Etter planen skal vannet føres gjennom et tunnelsystem på ca. 12 km ned til utløpet innerst

i Steinsfjorden. De eksisterende kraftverkene i Randselva er av eldre dato og har et betydelig behov for oppgradering. Randselva kraftverk gir økt kraftproduksjon med regulert kraft og reduserer behovet for investering i eksisterende kraftverk i Randselva. Det nye kraftverket vil ha en årsproduksjon på 217 GWh, og samlet vil prosjektet gi en merproduksjon på ca. 120 GWh sammenlignet med dagens kraftproduksjon i Randselva.

- Å Energi jobber aktivt innenfor produksjon av grønt hydrogen, og tok i 2023 investeringsbeslutning på konsernets første hydrogenanlegg. Ved Pikerfoss kraftverk like nord for Kongsberg etablerer vi et pilotanlegg, som vil være i drift innen utgangen av 2025. Gjennom pilotprosjektet ønsker vi å få erfaring med etablering og drift av denne type anlegg, som kan brukes inn i fremtidige prosjekter. Anlegget vil produsere opptil 280 tonn hydrogen årlig, og gjør grønt hydrogen tilgjengelig sentralt på Østlandet. På denne måten vil prosjektet bidra til utslippskutt, særlig i transportsektoren hvor grønt hydrogen kan erstatte dieselbruk i lastebiler med inntil 3 millioner kjørte kilometer

årlig. Samlokaliseringen med kraftverk bidrar til at arealbruk og behov for nettutbygging til hydrogenproduksjon minimeres.

- Fremveksten og kostnadsnivået for flere fornybarteknologier gir muligheter for lønnsom kraftproduksjon. Å Energi skal søke etter og realisere ny lønnsom kraftproduksjon gjennom utvikling av prosjekter innen flere fornybarteknologier, herunder solkraft og havvind. Å Energi skal utvikle, bygge, eie og forvalte bakkemonterte solparker alene og sammen med sterke samarbeidspartnere. Konsernet vurderer å utvide satsingen til solkraftanlegg på næringsarealer. Å Energi Utvikling har etablert, og eier 50 prosent av, selskapet Solutvikling, et selskap som tar greenfield-prosjekter frem til konsesjon. Solutvikling har en portefølje på rundt 40 prosjekter med et totalt potensiale for installasjon av ~500MWp solkraft. Å Energi overtar prosjektene i byggeklar status, foretar investeringsbeslutning, bygger og forvalter anlegget over konsesjonsperioden. Å Energi Utvikling har to store solparker, på tilsammen 80-100 MWp, under utvikling i egen regi, og i tilknytning til egne vannkraftanlegg på Høgefoss og Syrtveitfoss. Vi undersøker muligheter for sektorkobling mellom vannkraft, solkraft og hydrogen, som vil gi en bedre samfunnsøkonomisk nytte.
- Å Energi investerte første gang i Otovo samme år som selskapet ble etablert, i 2016. Siden da har Otovo utviklet seg til å bli en ledende leverandør av sol på tak i privatmarkedet i Europa, med salg av tilleggstjenester som batterier, elbilladere og varmpumper. Utvikling av solkraft er et av de viktigste tiltakene for å imøtekomme samfunnets behov for mer kraft, og høsten 2023 økte Å Energi sin eierandel i Otovo fra 6,8 prosent til 31,4 prosent, og ble med det den største aksjonæren i selskapet.
- Å Energi Fornybar Forvaltning bidrar til ny fornybar energiproduk-

sjon ved å sikre langsiktig volum- og prisrisiko for utbyggere. Prosjekter som dette, som ikke er en del av Å Energis egne energiinvesteringer, har oftest vært innenfor landbasert vind. Gjennom 2023 har vi arbeidet mye med å tilrettelegge for ny langsiktig aktivitet innenfor solkraft, havvind og hydrogenproduksjon. Slik vi i dag gjør det innenfor nordisk vindkraft, vil vi også på disse områdene kunne tilby skreddersydde kraftprodukter som kombinerer forutsigbare kraftleveranser til industri og variabel vind- og solbasert fornybar produksjon.

II. Redusere utslipp av SF6-gass

- SF6 -gass en av verdens kraftigste klimagasser: 1 kg SF6-gass som frigjøres i atmosfæren tilsvarer over 22 tonn CO2-ekvivalenter. SF6-gass er en kunstig fremstilt gass som benyttes i stor grad som isolasjons- og strømbrytningsmedium i høyspenningsbrytere og -anlegg i hele strømmettet. Mindre lekkasjer av SF6-gass er vanlig i normal drift, og det kan også forekomme sporadiske hendelser med større utslipp. SF6-gass er tungt overvåket og brukere av gassen, inkludert nettselskaper, må hvert år rapportere beholdningen i anlegg og på lager, samt eventuelle utslipp, til Miljødirektoratet. Det finnes i dag kommersielle alternativer til SF6-gass i anlegg med begrenset spenningsnivå, men det finnes ikke gode løsninger for høyspenningsanlegg på kort sikt. I tillegg har installerte koblingsanlegg en levetid på minst 30 år
- Fra 2026 trår et forbud i kraft mot å bruke SF6-gass i nye anlegg. Glitre Nett har over flere år systematisk gått over til SF6-frie anlegg, og vil fortsette dette arbeidet. I 2023 ble det registrert 15,32 kg lekkasje av SF6-gass fra Å Energi sine anlegg, noe som tilsvarer 360 tonn CO2-ekvivalenter. Bærekraftige løsninger og bruk av ny teknologi er en viktig faktor når Glitre Nett

bygger nye transformatorstasjoner. I mai 2023 startet byggingen av Tollboden transformatorstasjon i Kristiansand sentrum, og vil bestå av to transformatorer med ytelse 50 MVA. Kristiansand sentrum, og havneområdet spesielt, vil få en kraftig forbruksøkning framover, og for å ha nødvendig kapasitet og tilfredsstillende leveringspålitelighet er det nødvendig å øke transformatorkapasiteten i området. Den nye transformatorstasjonen skal stå ferdig i 2026, og blir bygget med høyspentbrytere uten den klimaskadelige drivhusgassen SF6.

III. Redusere utslipp fra transport

- Det arbeides med å erstatte fossildrevne biler med elektriske biler. I den daglige driften med befarings- og reparasjoner av anleggene er det fokus på effektive rutiner og runder for tilstandskontroll med biler for å forhindre unødvendig kjøring og klimagassutslipp. Samtidig er det nødvendig at fremkomst og kapasitet under alle forhold sikres.
- Overvåking av kraftnettet er viktig for å sikre god forsyningssikkerhet. Som en del av Glitre Netts samfunnsansvar er det også viktig at dette gjøres på en trygg og miljøvennlig måte. Glitre Nett har hatt gode erfaringer med bruk av droner de siste årene, og det er en viktig del av selskapets arbeid med å få til en tryggere og mer miljøbesparende inspeksjon av kraftnettet. En ny avtale om fotoinspeksjon og laserskanning med bruk av drone ble inngått med Field i mars 2023. Field har en miljøvennlig profil, og arbeider med å redusere energibruk og utslipp, samt støy som påvirker dyr og mennesker. Ved bruk av droner istedenfor helikopter reduserer vi våre indirekte klimagassutslipp knyttet til innkjøpte transporttjenester.

Verdikjeden

I 2023 har Å Energi arbeidet med følgende klimatiltak for å redusere klimapåvirkningen i verdikjeden:

IV. Etterspørre miljødeklarasjoner (EPDer) fra leverandører av varer

- Et av de største klimaavtrykkene fra nettselskapene i et livssyklusperspektiv er fra nettkomponenter. Sammen med flere nettselskaper har Glitre Nett derfor utarbeidet krav til leverandører som leverer komponentene om at de må levere såkalte Environmental Product Declarations (EPD-er), som en del av avtaler og kontrakter. EPD-ene oppgir klimagassavtrykket til de ulike komponentene, som vil gi nettselskapene et viktig beslutningsgrunnlag for valg av komponenter. Nettselskapene vil på bakgrunn av dette kunne legge felles tildelingskriterier og krav om klimavtrykk i anskaffelser av materiell. Glitre Nett har i 2023 vært aktivt involvert i utarbeidelsen av de felles kravene, og vil innarbeide dem i nye anskaffelsesprosesser i løpet av 2024.

V. Redusere materialbruk og klimafotavtrykk i utbyggingsprosjekter

- Fundamentering av stålmaster ved bygging av nye kraftlinjer på fjell

er i dag basert på store betongfundamenter som er forankret til fjellet. I Glitre Nett er det utviklet en ny løsning for fundamentering av stålmaster, som er mer miljø- og bærekraftig. Løsningen krever mindre betong, og den krever mindre arbeid på anlegget i forhold til den tradisjonelle fundamenteringsmetoden med større betongfundamenter. Betongmengden i fundamentene kan reduseres med opptil 80 prosent, og med redusert betongmengde vil klimafotavtrykket reduseres. I 2023 fikk Glitre Nett innvilget patentsøknad på RON-STO-fundamentet.

VI. Økt bruk av fornybar energi og reduksjon av energiforbruk hos kunder

- Å Strøm og Å Entelios tilbyr ulike energiløsninger som bidrar til at henholdsvis privatkunder og bedriftskunder kan anvende strømmen smartere og optimalisere energiforbruket sitt ved å benytte standardiserte og automatiserte løsninger for regulering av strømforbruk,

effektstyring, energiovervåking og energioptimalisering. I 2023 gjorde Å Entelios en energikartlegging hos Dava Foods i Sverige for å identifisere hvilke potensial som finnes ved å redusere energiforbruket i deres anlegg. Energikartleggingen er første steg i Å Entelios Smart Energy Concept. Dette konseptet bygger på at Å Entelios ser over alle områdene av kundens virksomhet og finner ut hvor de kan bli mer energieffektive. Resultatet av analysen var et energibesparingspotensial på 2,3 GWh med de rette tiltakene, noe som tilsvarer en 50 prosent energireduksjon for Dava Foods.

- Mesterbakeren har i 2023 inngått en solkraftkjøpsavtale med Å Entelios. Denne avtalen gir Mesterbakeren tilgang til fornybar strøm fra et 288 kWp solkraftanlegg, og reduserer selskapets avhengighet av strøm fra det ordinære strømmettet.



Resultater for 2023

Resultater klimaregnskap 2023

	2023				Klimamål			
	2019 (Basisår)	2022	2023	% endring	Tonn CO2e/ MNOk(1)	2025	2030	Status 2023
Scope 1 (tCO2e)	2 138	2 584	2 351	9 %			50% reduksjon fra basisår	10 %
Scope 2 (tCO2e) (2)	3 679	1 961	3 103	58 %			50% reduksjon fra basisår	16 %
Scope 2 (tCO2e) (3)	3 516	63 326	234 589	270 %				
Scope 3 (tCO2e) (4)	5 461	2 284	2 017	12 %		Alle betong- leverandører har et validert SBT (5)		Arbeider med å få på plass system for kartlegging av dette
Totalt (tCO2e) (6)	11 278	6 829	7 471	9 %	2,04E-07			

(1) Totalt klimagassutslipp per netto omsetning i 2023. Netto omsetning for Å Energi i 2023 var 36 654 mill. kr.

(2) Basert på lokasjonsbasert metode

(3) Basert på markedsbasert metode

(4) Inkluderer indirekte utslipp i: Kategori 1: Innkjøpt betong, asfalt og helikoptertjenester, kategori 3: Produksjon av drivstoff og energi, kategori 5: Avfall og kategori 6: Forretningsreiser med fly og bil

(5) Klimamålet i scope 3 omfatter kategori 1: Innkjøpt betong til Å Energi

(6) Totalsum er beregnet basert på lokasjonsbasert metode i scope 2

I 2023 har Å Energi oppdatert klimaregnskapet og rekalkulert klimagassutslippene tilbake til basisår 2019. Klimaregnskapet for 2023 omfatter det samlede konsernet Å Energi, og historiske klimagassutslipp for Agder Energi og Glitre Energi er lagt sammen for 2019-2022.

Scope 1

De direkte utslippene til Å Energi i scope 1 skulle etter planen reduseres med cirka fem prosent årlig, men de har økt noe fra 2 138 tCO2e i 2019 til 2 351 tCO2e i 2023. Det utgjør en økning på 10 prosent. Økningen skyldes i hovedsak økt bruk av olje til spisslast i fjernvarmeproduksjon. Utslippene knyttet til SF6-gass er imidlertid redusert med 39 prosent fra 2019, noe som skyldes at gassen gradvis fases ut og at det er etablert bedre rutiner for håndtering av den. I 2023 hadde Glitre Nett et utslipp på 15,3 kg SF6-gass i forbindelse med en feil i strømmettet. Å Energi Vannkraft hadde

utslipp på 2,6 kg SF6-gass i 2023. Utslipp fra fossildrevne firmaveide og leasede kjøretøy er redusert med 8 prosent fra 2019, blant annet grunnet utfasing av fossile biler.

Scope 2

De indirekte utslippene knyttet til strømforbruk i markedsbasert metode er null i 2023 ettersom Å Energi kjøper inn opprinnelsesgarantier tilsvarende det totale strømforbruket.

Nettap

For 2023 er netttapet i Glitre Nett på 467 GWh, noe som tilsvarer et klimagassutslipp på 234 589 tCO2e i markedsbasert metode, og 3 084 tCO2e i lokasjonsbasert metode. Utslipet knyttet til nettap utgjør en stor del av det totale klimagassutslippet for Å Energi. Ved transport av elektrisk energi, og transformering mellom spenningsnivåer, vil det alltid være et tap. Netttapet øker når volumet av transportert energi øker, og

er ekstra høyt i timene med høy last i nettet. Nettap er den største kilden til klimagassutslipp for nettselskapet, og det øker i takt med økt elektrifisering. En nøysom og jevn bruk av elektrisk strøm gir lavere nettap. Selv om store deler av nettet er uunnngåelig, har det stor betydning for klimafotavtrykket om dette reduseres. I de tekniske anleggene gjøres det beregninger på reaktiv flyt og spenningsforhold for å optimalisere driften. Ved å skifte ut gamle komponenter for å kunne drive nettet med rett spenning, oppnås lavere nettap og høyere kapasitet. Netttapet i 2023 var på 467 GWh, som er noe høyere enn i 2022 da tapet var 407 GWh. Årsaken til dette skyldes trolig hovedsakelig et høyere strømforbruk i 2023 sammenliknet med 2022.

Scope 3

Scope 3-rapporteringen for Å Energi i 2023 omfatter kategori 1: innkjøpt betong, asfalt, armeringsjern og inn-

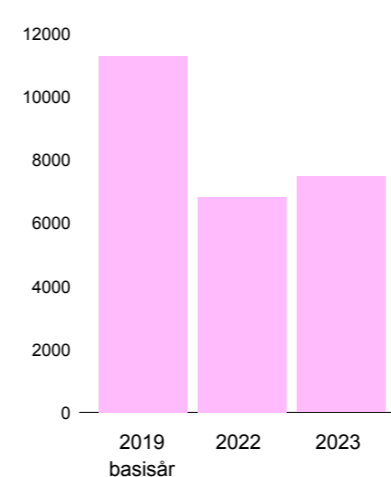
kjøpte helikoptertjenester, kategori 5: avfall og kategori 6: forretningsreiser med fly og bil, henholdsvis transport i privatbil og leiebil. For 2023 er kun avfall fra kontorene i Kristiansand og Arendal inkludert, men det arbeides med å få på plass rutiner for å inkludere avfall fra alle lokasjoner og utbyggingsprosjekter neste år.

Den største kilden til klimagassutslipp i scope 3 er utslippene knyttet til innkjøpt betong. Å Energi krever at sement som benyttes til betong i dammer, kjøpes fra leverandører som innen 2025 selv har satt klimamål i tråd med The Science Based Targets initiative. Et system for å måle hvor stor andel av sementen som kjøpes fra leverandør som har satt egne

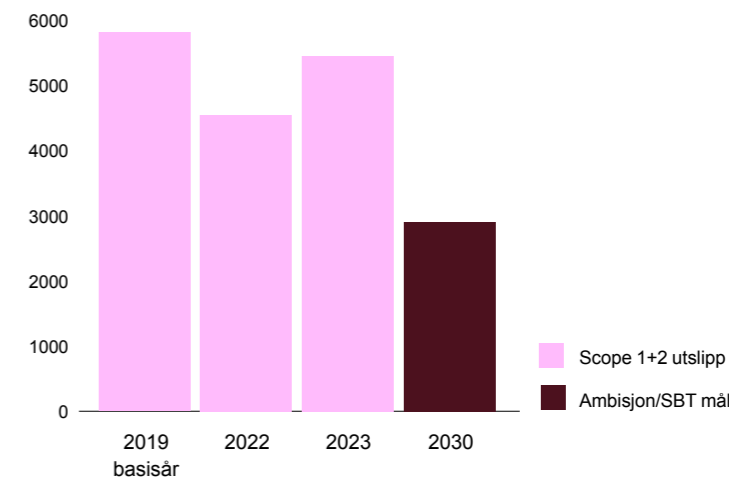
mål etter The Science Based Targets initiative, er ennå ikke helt på plass. Men det jobbes aktivt med innkjøpsrutiner og krav til leverandører for sement og betong og med å få på plass et system for måling. I tillegg jobbes det med innfasing av lavutslippbetong til bygging og vedlikehold av anlegg.

Metodebeskrivelse klimaregnskap

Totale klimagassutslipp (tonn CO2e)



Klimagassutslipp Scope 1 & 2 (tonn CO2e)



Klimaregnskapet til Å Energi utarbeides ved hjelp av et IT-verktøy fra leverandøren CEMAsys. Verktøyet er basert på den internasjonale standarden "A Corporate Accounting and Reporting Standard", utviklet av GHG-protokollen. Dette er verdens mest benyttede metode for å rapportere klimagassutslipp for en bedrift, og ISO-standard 14064-1 er basert på denne. Verktøyet henter oppdaterte utslippsfaktorer fra ulike databaser, og kildene som er benyttet i beregningene er oppgitt i tabellen. I tillegg gjør verktøyet det enklere å få oversikt over konsernets største utslippskilder og i hvilke selskap disse finner sted. Å Energi benyttet konsolideringsmetoden i operasjonell kontroll for klimagassrapporteringen. Rapporteringen omfatter klimagassutslipp fra konsernets konsernfunksjoner og forretningsområdene Vannkraft, Nett, Fornybar forvaltning, Kunde og digitale løsninger og Ny industri. Energiforbruk og avfall fra mindre kontorer utenfor Norge og Sverige med

færre enn 15 ansatte er ikke inkludert i klimaregnskapet. Alle flyreiser skal i utgangspunktet bestilles gjennom reisebyrået vi har avtale med. Det er likevel slik at endel flyreiser trolig bestilles direkte hos flyselskapene, og dermed ikke inkluderes i klimaregnskapet.

Endringer i rapporteringen fra 2022 Å Energi har utarbeidet sitt første klimaregnskap for det nye konsernet i 2023.

- For 2023 er det beregnet et nytt basisår 2019 for konsernet Å Energi.

- Utslipp knyttet til nettap ble tidligere rapportert i scope 1, men for 2023 rapporteres dette utslippet i scope 2. Det er noe uklare føringer i GHG-protokollen, og variert praksis i bransjen rundt hvordan nettap skal inkluderes i klimaregnskapet, men Å Energi har valgt å inkludere utslipp knyttet til nettap i scope 2 for 2023.

- Det er hovedsakelig avfall fra kon-

torer som er inkludert i scope 3, kategori 5. Det arbeides med å få på plass rutiner for datainnsamling av avfall fra alle Å Energi sine lokasjoner og utbyggingsprosjekter.

Ifølge GHG-protokollen skal klimagassutslipp deles inn i tre ulike kategorier: scope 1, scope 2 og scope 3.

Scope 1: Er direkte klimagassutslipp fra driftsmidler som konsernet har operasjonell kontroll over. For Å Energi omfatter dette utslipp fra bruk av fyringsolje som spisslast i fjernvarmeproduksjon, bruk av fossilt drivstoff til maskiner ved kraftanleggene, og bruk av fossilt drivstoff i konsernets firmabiler og leasede biler. Videre inkluderes etterfylling/lekkasje av isolasjons-gassen SF6 fra forretningsområdene Vannkraft og Glitre Nett i scope 1.

Scope 2: Er indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt elektrisitet, varme eller kjøling. For Å Energi omfatter dette klimagassutslipp fra innkjøpt

elektrisitet til alle konsernets lokasjoner. I henhold til GHG-protokollen skal bedrifter benytte en todelt rapportering for elektrisitet i scope 2, og rapportere etter såkalt lokasjonsbasert og markedsbasert metode. Konsernet har for 2023 kjøpt opprinnelsesgarantier tilsvarende det totale forbruket av elektrisitet. Klimagassutslippet i scope 2 i markedsbasert metode er dermed null.

Scope 3: Er indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer og tjenester. I GHG-protokollen er utslipp i scope 3 delt inn i 15 ulike kategorier. Å Energi har en ambisjon om å rapportere på flere av de vesentlige utslippskategoriene under scope 3 på sikt. Basert på bransjeinnsikt og interne vurderinger

er kategori 1: innkjøpte varer og tjenester, kategori 2: kapitalvarer og kategori 15: investeringer, de vesentlige kategoriene utslipp for Å Energi i scope 3.

For 2023 er følgende utslipp inkludert i klimaregnskapet i scope 3:

- Kategori 1: Innkjøpt betong, armeringsjern, asfalt og innkjøpte helikoptertjenester
- Kategori 5: Avfall fra konsernets kontorbygg
- Kategori 6: Tjenestereiser med bil og fly

I kategori 1 inngår mengder betong og asfalt brukt av entreprenører i større utbyggingsprosjekter i 2023. Dette omfatter prosjektene til Å Vannkraft på

Høgefoss, Fennefoss, Juvatn, Hensfoss, Gravfoss, Godfarfoss og Brakeøya Energisentral. I tillegg er bruk av drivstoff til helikopter brukt til inspeksjonsflyging for Glitre Nett inkludert. I kategori 5 er kun avfall fra konsernets kontorer inkludert. Det arbeides med å få på plass felles rutiner for datainnsamling for avfall i konsernet, og ambisjonen er at avfall fra alle konsernets lokasjoner skal inkluderes i klimaregnskapet neste år.

I kategori 6 er tjenestereiser med bil og fly inkludert. Kjøregodtgjørelse med oversikt over kilometer kjørt med bil, og utslippsrapport for reisebyrå med oversikt over flyreiser, er benyttet som datagrunnlag for å beregne klimagassutslippene i kategori 6.

Klimatilpasning

Klimatilpasning innebærer å forstå konsekvensene av at klimaet endrer seg og iverksette tiltak for på den ene siden å hindre eller redusere konsekvensene av klimaendringene, og på den andre siden utnytte mulighetene som endringene innebærer.

I et historisk perspektiv har selskapene i Å Energi jobbet aktivt med å

redusere eksponering for klimarelaterte risikoer, eksempelvis gjennom operasjonell beredskap knyttet til værhendelser. Dette omfatter både forebyggende tiltak og krisehåndtering. Klimarelatert risiko prioriteres og håndteres på linje med øvrige risikoer i konsernet, men med en forståelse av at klimarisiko må ses i en lengre horisont enn mye av den ordinære

forretningsrisikoen. Konsekvensen av klimarisiko, og effekten av avdempende tiltak, har lang ledetid. For risikoer som kan ha alvorlig konsekvens benyttes derfor en større grad av føre var-prinsipp. Under presenteres tiltak og prosjekter som konsernet jobber med knyttet til klimatilpasning.

Tiltak knyttet til klimatilpasning

- Glitre Nett har i løpet av 2023 fått testet sine beredskapsrutiner flere ganger, både under flommen Hans og de vanskelige vinterforholdene i desember. Glitre Nett har gjennomført tiltak for å sikre god koordinering av leverandører og montører, samarbeid med over 20 lokale nettselskap, kommuner og Statsforvaltere slik at infrastrukturen ikke skades, eller at strømbrydd blir så kortvarige som mulig.
- Å Energi Vannkraft deltar i forskningsprosjektet ReAdapt. Prosjektet skal evaluere hvordan vi kan tilpasse vannkraftsystemet til et nytt klima med fokus på ekstreme hen-

delser. Hovedmålet med prosjektet er bærekraftig verdøkning av vannkraft i fremtidens klima, minimere usikkerhet, sikre bærekraftig vannkraftproduksjon med fokus på ekstreme hendelser i et fremtidig klima.

- Climate Futures er et senter for forskningsdrevet innovasjon. Gjennom partnerskapet i Climate Futures har Å Energi mulighet til å samarbeide om prosjekter som kan gjøre konsernet bedre i stand til å håndtere klimarisiko.
- Stars4water er et samarbeidsprosjekt med formål om å øke forståelsen rundt klimapåvirkning

på vannressurser. Å Energi planlegger å bidra til prosjektet gjennom dataprogrammet Hydraulic Economic River System Simulator (HERSS), en vassdragssimulator til bruk i ulike typer vannkraftanalyser som Å Energi Fornybar Forvaltning startet å utvikle i 2023.

- Klimajustert tilsigshistorikk er et internt prosjekt i Å Energi Fornybar Forvaltning, hvor vi har lagt til rette for at det meteorologiske og hydrologiske grunnlaget som optimeringsmodellene våre kjører på, i best mulig grad representerer det klimaet vi kan forvente de neste 0-10 årene.

En optimal produksjon av vannkraft innebærer å produsere mye kraft når etterspørselen i samfunnet er stor og tilgangen på øvrig kraft er lav. En optimal produksjon innebærer dermed at det kan holdes tilbake magasin vann ved store smelte- og nedbørshendelser, da det uansett vil være mye uregulert kraftproduksjon i markedet. På denne måten bidrar produksjonsoptimeringen i Å Energi Fornybar Forvaltning gjennom sin ordinære, daglige drift til å redusere risiko for ødeleggende flommer, og til å dempe størrelsen på flommer. Vi jobber for å stadig forbedre denne produksjonsoptimeringen. I 2023 har Å Energi Fornybar Forvaltning gjort følgende tiltak for å forbedre inputen til optimeringsmodellene.

- Ved hjelp av maskinlæring har vi utviklet en metode for å forbedre nedbørsprognosene som brukes i optimeringen.
- Har utviklet metoder for å kunne estimere avrenning i felt uten god målehistorikk, noe som er viktig for å kunne bygge enda bedre avrenningsmodeller.
- Avdeling for Teknologi og analyse i Å Energi Fornybar Forvaltning har utviklet alternative måter å prognosere tilsig på, og arbeider med å implementere disse i driften.
- Å Energi Fornybar Forvaltning er partner i samarbeidsprosjektet RES100, ledet av SINTEF. Formålet med prosjektet er å gi ny innsikt i behov for forbedret kraftmarkeds-

modellering og kunnskap om mulige mønstre for drift og prisdannelse, bygge kompetanse om hvordan man i kraftmarkedsmodeller kan representere nye teknologier, og utvikle en ny forskningsprototype kraftmarkedsmodell egnet for å analysere et 100 prosent fornybart elektrisitetssystem. For å kunne drifte vannkraftverkene våre optimalt, og tilpasse oss overgangen til et lavutslippssamfunn, må vi kunne modellere fremtidens potensielle kraftmarkedsmodeller.

For mer detaljer og konsernets klimarisikoanalyse se vår TCFD rapport for 2023, tilgjengelig på nettsiden www.aenergi.no

Nøkkelindikatorer

Energiforbruk og energimiks

Energiforbruk og miks

Energiforbruk	2023
Forbruk av innkjøpt elektrisitet fra fornybare kilder (1)	28 691 MWh
(1) Arbeider med å få på plass et komplett energiregnskap med oversikt over totalt energiforbruk i MWh. Totalt energiforbruk er imidlertid inkludert i klimaregnskapet (scope 1 og 2)	
Energiproduksjon	
Fornybar energiproduksjon	10 755 000 MWh
Pumping til magasin vannkraft	88 300 MWh
Ikke-fornybar energiproduksjon	0 MWh



Detaljert klimaregnskap 2023

	2019 (basisår)	2022	2023	% endring (Δ)	Utslippsfaktor 2023	Klimamål		
						2025	2030	Status 2023
Scope 1	2 138	2 584	2 351	-9 %	Defra 2023 Miljødirektoratet		50% reduksjon fra basisår	10 %
Scope 2 (1)	3 679	1 961	3 103	58 %	IEA 2023 AIB 2023 Fjernkontrollen 2023			-16 %
Scope 2 (2)	3 516	63 326	234 589	270 %	IEA 2023 AIB 2023 Fjernkontrollen 2023			
Scope 3 (3)	5 461	2 284	2 017	-12 %	Se oversikt per scope 3 kategori	Alle betong- leverandører har et validert SBT(4)		Arbeider med å få på plass system for kartlegging av dette

[1] Basert på lokasjonsbasert metode

[2] Basert på markedsbasert metode

[3] Inkluderer indirekte utslipp i: Kategori 1: innkjøpt betong, asfalt og helikoptertjenester, Kategori 3: Produksjon av drivstoff og energi, Kategori 5: Avfall og Kategori 6: Forretningsreiser med fly og bil.

[4] Klimamålet i scope 3 omfatter kategori 1: innkjøpt betong til Å Energi

	2019 (basisår)	2022	2023	Utslippsfaktor 2023
Scope 3 utslipp per utslippskategori				
Kategori 1: innkjøpte varer og tjenester	4 692	1879	1438	Tilgjengelige EPD-er fra leverandører
Kategori 2: Kapitalvarer	Ikke kvantifisert			
Kategori 3: Produksjon av innkjøpt energi og drivstoff		-	55	
Kategori 4: Innkjøpt transport og distribusjon	Ikke kvantifisert			
Kategori 5: Avfall (5)	8	14	8	DEFRA 2023
Kategori 6: Forretningsreiser	761	391	515	DEFRA 2023 IEA 2023 OFV 2023 EU ETS standard EF
Kategori 7: Ansattes pendling	Ikke kvantifisert			
Kategori 8: Leide lokaler og utstyr	Ikke relevant da Å Energi benytter operasjonell kontrolltilnærming			
Kategori 9: Nedstrøms transport og distribusjon	Ikke kvantifisert			
Kategori 10: Foredling av solgte produkter	Ikke kvantifisert			
Kategori 11: Bruk av solgte produkter	Ikke kvantifisert			
Kategori 12: Avhending av solgte produkter	Ikke kvantifisert			
Kategori 13: Utleide lokaler og utstyr	Ikke kvantifisert			
Kategori 14: Franchiser	Ikke relevant			
Kategori 15: Investeringer	Ikke relevant			
Totale utslipp (6)	11 278	6 829	7 471	
Totale utslipp (7)	11 115	68 194	238 957	

(5) Inkluderer kun avfall fra konsernets kontorer

(6) Totale utslipp beregnet basert på lokasjonsbasert metode i scope 2

(7) Totale utslipp beregnet på markedsbasert metode i scope 2

Forurensning

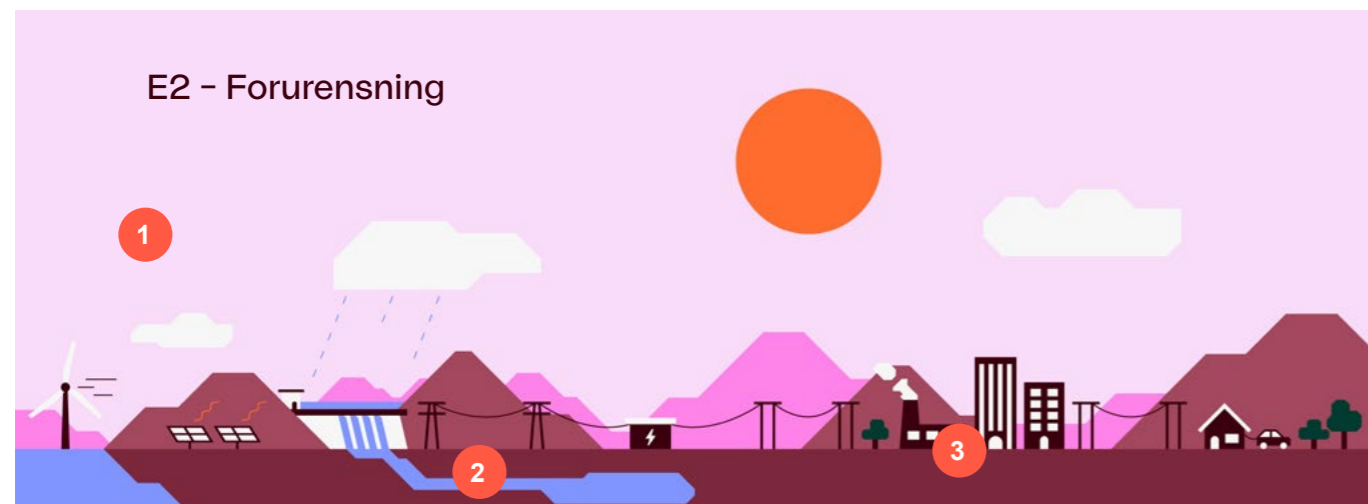
Forurensning kommer i mange former, inkludert luft-, vann- og jordforurensning og er en av de mest presserende utfordringene verden står overfor i dag. Disse typer forurensning kan ha en rekke negative effekter på menneskers helse, dyreliv og det bredere miljøet.

Forurensning til jord, luft og vann, stoffer som gir grunn til bekymring og mikroplast, ble i analysen av dobbel vesentlighet, identifisert som vesentlige temaer hvor Å Energi har en faktisk eller potensiell negativ påvirkning. Å Energi kjøper inn råmaterialer og innsatsfaktorer som blir transportert til våre lokasjoner og anlegg. Forurens-

ning til luft fra produksjon og transport av råmaterialer og innsatsfaktorer i vår verdikjede er identifisert som en vesentlig negativ påvirkning. Dette inkluderer utvinning og produksjon av kobber, aluminium, bly og andre mineraler, og luftforurensning fra landtransport som svoveldioksider (SO_x), nitrogenoksider (NO_x), bakkenært ozon og partikler (svevestøv). Utslipp til jord og vann som lekkasje av hydraulikkolje fra kraftanlegg eller lekkasje fra fjernvarmenettet ble også identifisert som potensielle negative påvirkninger.

Videre ble det identifisert en potensiell

negativ påvirkning knyttet til utslipp av miljø- og helseskadelige stoffer ved håndtering av farlig avfall fra vår drift, samt potensiell negativ påvirkning knyttet til utslipp av mikroplast fra byggematerialer og transportmidler som benyttes i utbyggingsprosjekter. Farlig avfall leveres til ulike avfalls-selskaper, og skal håndteres på en forsvarlig måte i henhold til forskrift om farlig avfall. Den finansielle risikoen ved forurensning er både knyttet til omdømmerisiko og til kostnaden for gjenoppretting og korrigerende tiltak ved negativ påvirkning på miljø og mennesker.



E2 - Forurensning

Negativ påvirkning:

- 1 Forurensning til luft fra transport av råmaterialer og innsatsfaktorer i konsernets verdikjede (VK).
- 2 Potensielle utslipp til vann og jord fra drift av kraftanlegg og kraftnett (ED).
- 3 Potensielle utslipp av mikroplast fra anleggsmaskiner og materialer i utbyggingsprosjekt, og miljø- og helseskadelige stoffer i avfallshåndtering (VK).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Tilnærming og policy

I våre konsernføringer har vi definert retningslinjer for vårt arbeid med det ytre miljø. Hvert forretningsområde i Å Energi har utarbeidet en miljømål for sin virksomhet, tilpasset områdets egenart, og det er tydelige krav til at underleverandører skal ha prosedyrer

for å sikre ivaretagelse av det ytre miljø. Foreløpig har ikke Å Energi utarbeidet en egen policy som inkluderer håndtering av forurensning fra egen drift og verdikjede. Vi har siden fusjonen jobbet aktivt med å gjennomføre en større strategiprosess og etablere

en felles retning for bærekraftsarbeidet i Å Energi. Konsernet har mål om null alvorlige utslipp til grunn og vann, og jobber med å etablere en bærekraftspolicy som inkluderer konsernets håndtering av forurensning.

Tiltak for å redusere forurensning

Å Energi har etablert et internt kontrollsystem for oppfølging og håndtering av forurensning i egen drift. Arbeidet for å redusere hendelser med negativ

betydning for det ytre miljø har høyt fokus. Det jobbes kontinuerlig med å bedre rapportering og oppfølging på området.

Egen drift

I 2023 har Å Energi arbeidet med følgende miljøtiltak for å redusere miljøpåvirkningen fra egen drift:

- Glitre Nett har i løpet av de siste 10-15 årene jobbet systematisk med å rehabilitere og sikre 90 prosent av oljegrubene i Buskerud-området slik at det ikke lekker olje fra transformatorene og ut i naturen. Oljefylte steinfilter er erstattet med rister og det er montert oljeutskillere der det ikke er tak over grubene. Hver transformator inneholder 25-30 tonn olje, så ved en lekkasje vil det få stor konsekvens for natur og miljø rundt stasjonene. Totalt 80 gruver har blitt gjennomgått hittil.
- Kreosotstolper har vært brukt i kraftforsyningen i lang tid fordi impregneringen gir stolpene lang levetid. Kreosot inneholder imidlertid stoffer som er kreftfremkallende, giftige, og har lang nedbrytningstid i naturen. Derfor har Miljødirektoratet vedtatt et forbud mot bruk av kreosotmateriale i strømnettet fra oktober 2023. Både i Norge og EU har det vært varslet at det ville komme et forbud mot bruk av kreosotstolper. Glitre Nett har over en lengre periode sett på alternative

løsninger til bruk av kreosot. Det er viktig at nye materialer og stolper ikke forringer drifts- og forsynings-sikkerheten, og også tilfredsstillende de strenge kravene som settes til elektriske anlegg. I lavspentnettet til Glitre Nett blir det årlig byttet ut ca. 1 000 kreosotstolper med nye stolper med en mer miljøvennlig impregnering. De gamle stolpene blir håndtert i tråd med forskrift om farlig avfall.

Nøkkelindikator

Antall meldepliktige, akutte utslipp til jord/vann

Resultat 2023

Null akutte, meldepliktige utslipp

Det er registrert null akutte, meldepliktige utslipp i Å Energi i 2023, men det er registrert enkelte mindre utslipp. I Å Vannkraft er det registrert fire tilfeller

av mindre oljelekkasjer. Det er gjennomført tiltak som bruk av lenser og økt overvåking av oljetrykksanlegg hvor det kan lekke direkte ut i vassdrag.

Vann og marine ressurser

Vann er en livsnødvendig ressurs som brukes i nesten alle aspekter av våre liv og næringer. Vannressurser er imidlertid under økende press, blant annet på grunn av klimaendringer, befolkningsvekst og forurensning.


Stort vannforbruk i utvinning og produksjon av enkelte mineraler og metaller som kreves i fornybare energiløsninger, som kobber og silisium, er identifisert som en negativ påvirkning i verdikjeden til Å Energi i analysen av dobbel vesentlighet. I tillegg til dette har Å Energi en påvirk-

ning på vannuttak og vannressurser gjennom vannkraftproduksjon i egen drift. Det er økende fokus fra eksterne interessenter knyttet til håndtering av vannressurser, vannmiljø og vannrisiko, og i analysen av dobbel vesentlighet er det identifisert en potensiell omdømmerisiko knyttet til manglende oppfølging av interessenter knyttet til dette temaet. Vannmiljøet kan bli skadelidende ved vannkraftutbygging, og det er avgjørende at vannkraftproduksjonen driftes på en miljøvennlig måte for å sikre bevaring av biologisk mangfold og velfungerende øko-

systemer i og ved vassdragene.

Vannkraftutbygging gir verdifull fornybar energi, men belaster samtidig miljøet i vassdragene. Å Energi arbeider kontinuerlig med å redusere negative miljøpåvirkninger av kraftproduksjonen. Konsernet overholder myndighetenes krav til minstevannføring for å bevare friluftsområder og sikre fiskebestander i berørte vassdrag. Omfattende biologisk overvåking i regulerte vassdrag og forskning er andre tiltak det jobbes med for å bedre miljøet.

E3 - Vann og marine ressurser



Negativ påvirkning:

- 1 Vannforbruk i produksjon av innsatsfaktorer og råmaterialer.

Risiko:

- 2 Omdømmerisiko knyttet til håndtering av vann og vannrisiko (ED + VK).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede


Biologisk mangfold og økosystemer

I analysen av dobbel vesentlighet ble det avdekket at våre aktiviteter i egen drift og i verdikjeden, kan ha en negativ påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer. Dette er derfor et vesentlig tema for Å Energi. Vår påvirkning stammer særlig fra vår produksjons- og nettvirksomhet, og vi har identifisert tre direkte drivere for vår påvirkning: arealendringer, klimaendringer og forurensning.

Å Energis virksomhet har en negativ påvirkning på arter og økosystemer gjennom arealendringer i egen drift fra utbygging av fornybar kraft og nettinfrastruktur. For nettinfrastruktur er det særlig påvirkning på arter som villrein og den rødlistede arten hubro som er aktuelt, mens i og rundt vassdrag er det identifisert negativ påvirkning på økosystemer, arter og fiskebestander på grunn av utbygging eller regule-

ring av vassdragene. I verdikjeden er det identifisert negativ påvirkning på økosystemer gjennom utvinning og produksjon av råmaterialer som Å Energi kjøper inn, og avhengighet av økosystemtjenester gjennom bruk av skogressurser (hogst) for å produsere biobrensel.

E4 - Biologisk mangfold og økosystemer



Positiv påvirkning:

- 1 Redusert behov for utbygging av ny kraftinfrastruktur grunnet utvikling og bruk av fleksibilitetsløsninger (ED).

Negativ påvirkning:

- 2 Påvirkning på økosystemer og biologisk mangfold grunnet utbygging og drift av kraftverk og kraftinfrastruktur (ED + VK).

Risiko:

- 3 Strengere og mer komplekse krav knyttet til natur og arealbruk (ED + VK).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Konsernet har en positiv påvirkning gjennom å tilby og utvikle produkter og tjenester som fleksibilitetsløsninger for energi, som reduserer behovet for utbygging av kraftinfrastruktur med tilhørende arealbruk. I tillegg sikrer rehabilitering av kraft- og reguleringsanlegg enklere styring og mer stabil drift som skåner livet i vassdragene for unødvendig, akutt påvirkning. Rydding/hogst av trasé til kraftlinjer kan også bidra positivt til biologisk mangfold da det fører til variasjon i landskapet og åpner for mer sollys. Dette forutsetter en bærekraftig forvaltning av skogressursene.

Strengere krav og forventninger til å ivareta natur og biologisk mangfold, konsekvensutredninger og økt bruk av avbøtende og kompenserende tiltak, fører til risiko for økt ressursbruk og kostnader i konsernet. Begrenset tilgang til arealer og prising av natur utgjør også en risiko, da det kan gjøre det vanskeligere og mer kostbart å bygge ut fornybar kraft. Manglende etterlevelse og negativ påvirkning på økosystemer og biologisk mangfold representerer også en omdømmerisiko for Å Energi.

Å Energi ser samtidig flere muligheter

knyttet til bruk og utnyttelse av natur og areal. Flerbruk av arealer og samspill med andre næringer, for eksempel ved utbygging av solenergi, kan være en mulighet for å sikre tilgang til arealer for utbygging og redusere behovet for arealinngrep. Ved revisjon av eldre konsesjonsavtaler for vannkraftverk kan Å Energi få nye driftsvilkår som er mer hensiktsmessige for selskapet økonomisk, og for økosystemer og biologisk mangfold i vassdragene.

Omstillingen til en naturpositiv fremtid

Samfunnet står overfor krevende valg i de kommende årene, hvor behovet for mer fornybar kraft må balanseres med viktigheten av å ta vare på sårbar og urørt natur. Dette er imidlertid ikke motsetninger – klima og natur henger sammen, og vi må ha et helhetlig syn på hvordan vi løser begge krisene. For Å Energi er det viktig å ha ryddige og systematiske prosesser for vårt arbeid med både natur og klima, og sørge for at alle interessenter og organer blir ivaretatt.

Utbygging og produksjon av fornybar kraft påvirker naturens tilstand, og Å Energi er avhengig av intakt natur og økosystemtjenester for å levere sine tjenester. Denne påvirkningen på, og avhengigheten av, natur kan resultere i økonomiske eller strategiske konsekvenser, som vi definerer som naturrisiko. Å Energi har foreløpig ikke utført en selvstendig naturrisikoanalyse, men i analysen av dobbel vesentlighet ble det gjennomført en overordnet analyse av risikoer knyttet til natur. Der ble det blant annet avdekket problemstillinger knyttet til arealbruk. Tilgang på arealer blir derfor blant de viktigste utfordringene for å nå våre ambisjoner for klima, samtidig som vi skal bidra til å oppnå både interne og nasjonale ambisjoner for natur.

I den siste tiden har samfunnet og det offentlige ordskiftet fått mer fokus på

arealbruk og hvilke prioriteringer som gjøres ved valg om utbygging. Mer kraft og mer nett krever at nye arealer må tas i bruk, samtidig som kravene og forventningene til bærekraftig ressursutnyttelse fra eiere, kunder, myndigheter, partnere og banker er økende. Derfor ser vi behovet for å bidra til en god, faktabasert kommunikasjon i det offentlige rom om våre prosjekter og arealbruk, og vi ønsker å tydeliggjøre Å Energis rolle i å nå klima- og naturmålene. I 2023 gjennomførte Å Energi et prosjekt der konsernledelsen sluttet seg til følgende anbefalinger, som vil være førende for selskapets videre arbeid med natur, arealer og biologisk mangfold:

- **Å Energi skal være i tråd med nasjonale ambisjoner og arbeide for naturpositivitet fra og med 2030.** Frem mot dette skal vi bygge kompetanse og være en pådriver for ansvarlig utvikling av ny fornybar energi og netto positive naturbidrag.
- **Å Energi skal videreutvikle metodikk for kartlegging av naturmangfold og naturregnskap basert på resultatene fra den doble vesentlighetsanalysen.** Dette skal vi gjøre for å øke forståelse og vurdering av vår avhengighet og påvirkning på natur, samt møte forventninger fra finanssektoren og myndigheter. I tillegg vil dette

bidra til oppnåelse av delmål 15 i naturavtalen.

- **Å Energi skal fra 2025 ha implementert bruk av «tiltakshierarkiet» i prosjektmodellen for alle prosjekter der natur blir berørt.** Dette skal vi gjøre for å minimere vår påvirkning på natur på en systematisk måte, samt møte krav fra konsesjonsmyndigheter, statsforvalter og kommuner. I løpet av 2024 skal vi også gjennomføre en naturrisikoanalyse, for å implementere naturpositiv ledelse på selskapsnivå fra 2025.
- **Å Energi skal som hovedregel søke tidlig dialog med interessenter før prosjektene vedtas** og det skal i løpet av 2024 etableres en systematisk tilnærming som ivaretar dette.
- **Å Energi skal gjennomføre pilotprosjekter fra 2024 der vi tar i bruk naturregnskap.** Deretter skal vi gradvis innføre naturregnskap for alle prosjekter frem mot 2030.

I tillegg til disse anbefalingene, vil vi gjennom 2024 fortsette vårt pågående arbeid med å konkretisere selskapets strategi for å oppnå en naturpositiv omstilling og redusere vår påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer.

Tilnærming og policy

På konsernivå følger Å Energi FNs Global Compacts 10 prinsipper, som sikrer ansvarlig drift innen menneskerettigheter, arbeidsliv, antikorrupsjon og miljø. Innen miljø dreier prinsippene 7, 8 og 9 seg om at virksomheter skal støtte en føre var-tilnærming til miljøutfordringer, ta initiativ til å fremme økt miljøansvar og oppmuntre til utvikling og bruk av miljøvennlig teknologi.

Vi arbeider systematisk med å hensynta natur i nye prosjekter og i drift, og anerkjenner at alle naturinngrep vil påvirke biologisk mangfold og økosystemer på ulike måter. Gjennom

grundig kartlegging, samarbeid med lokale interessenter og implementering av gode avbøtende tiltak, kan denne påvirkningen reduseres til et akseptabelt minimum. Vi ønsker å være en foregangsbedrift for å finne de beste løsningene for å redusere negativ påvirkning, og skal hele tiden søke etter ny teknologi som hjelper oss med dette.

For å sikre at biologisk mangfold og økosystemer blir ivaretatt i alle deler av virksomheten, har vi etter fusjonen brukt året 2023 til å utarbeide nye, felles retningslinjer som vil gjelde for alle deler av konsernet. Både Agder

Energi og Glitre Energi hadde tidligere egne retningslinjer for å håndtere sin påvirkning på natur, men som følge av sammenslåingen til Å Energi ønsker vi å fornye og forbedre disse. Retningslinjene forventes ferdigstilt i løpet av 2024.

I forbindelse med den pågående strategiprosessen og utarbeidelse av nye retningslinjer, vil også tilhørende handlingsplaner og tiltak ferdigstilles i løpet av 2024. Et utvalg av tiltak gjort i 2023 for å håndtere påvirkning, risikoer og muligheter knyttet til biologisk mangfold og økosystemer er gitt under:

Tiltak for å håndtere påvirkning fra vannkraft

Å Energi Vannkraft har 73 kraftstasjoner, som alle har en viss form for påvirkning på økosystemer og arters tilstand. Her er ivaretagelse av biologisk mangfold i elveløp og vassdrag nøye regulert. For å få innvilget konsesjon for utbygging eller utbedring av et vannkraftverk, settes det tydelige krav til omfattende kartlegging av natur og økosystemer i det aktuelle området. Fagekspert og lokale interessenter er aktivt deltagende i prosessen fra kartlegging og videre til utforming av avbøtende tiltak og oppfølging av disse. I tillegg revideres kraftverkene jevnlig av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å kontrollere at kravene i konsesjonsavtalene overholdes.

For å minimere våre negative påvirkninger utføres det hvert år en rekke lokale tiltak, tilpasset de forholdene og problemstillingene som oppstår i de ulike vassdragene og omkringliggende områder. Et utdrag slike tiltak presenteres under.

- **Salg av opprinnelsesgarantier som finansiering av miljøforbedringstiltak**
Flere av Å Energis anlegg er sertifisert etter det sveitsiske miljømerket Naturmade Star (NMS) og det svenske miljømerket Bra Miljöval (BM). NMS baserer seg på

opprinnelsesgarantier med grundig dokumentasjon av det sertifiserte anleggets påvirkning på miljøet. Hensikten med dette er å redusere/kompensere for kraftstasjonens miljø/klimaavtrykk. Ved salg av en opprinnelsesgaranti som NMS, settes det av penger til et fond for miljøforbedringstiltak. Fondet blir organisert og forvaltet av et styre bestående av representanter fra Å Energi, lokale myndigheter og NGOer. Det er pr. i dag i underkant av 10 millioner kroner i fondet som er øremerket til miljøforbedringstiltak. Tidligere tiltak finansiert av fondet er: «Smoltdeflektor ved inntak Laudal», en grind som skal forhindre og redusere at nedvandrende fisk entrer inntaket til kraftstasjonen. BM har mange likhetstrekk med NMS. Her settes det også av penger til fond for hver solgte opprinnelsesgaranti. Å Energi har stasjoner sertifisert også under dette miljømerket som bidrar til å utløse miljøtiltak godkjent av Naturskyddforeningen. Agder Energi har tidligere, gjennom et eget BM-fond, finansiert både fiskegrinder, gytegrus, fiskevandingsveier, m.m.

- **Utlegging av gytegrus i øvre del av Mandalsvassdraget, Åseral kommune**

I øvre del av Mandalsvassdraget i Åseral kommune er det flere innsjøer som påvirkes av vassdragsregulering. I noen av disse innsjøene er det dokumentert dårlig rekruttering av ørret.

Å Energi Vannkraft følger tett opp denne problemstillingen, gjennom en handlingsplan hvor målsetningen er selvrekrutterende fiskebestander. En del av handlingsplanen er å iverksette fysiske tiltak i vassdraget for å bedre selvrekrutteringen. Dette er i tråd med signalene fra miljøforvaltningen om at det er ønskelig å gå bort fra utsetting av kultivert settefisk, og i stedet legge til rette for naturlig rekruttering i det enkelte magasinet.

For å bedre gytemulighetene i de to innsjøene Stekil og Storevatnet, ble det i august 2023 utført tiltak i to innløpsbekker. Disse bekkene antas å ha størst potensiale for å bli gode gytebekker. På nøye utvalgte steder ble det lagt ut en blanding av naturlig gytegrus og kalkgrus samt ren kalkgrus enkelte steder. Målet er at ørreten finner de nye gyteområdene, legger sine egg i grusen og får fram ungfisk som styrker ørretbestanden i innsjøene.

Det planlegges årlig overvåking av bekkene for å dokumentere effekten av tiltakene.



Innløpsbekk til Storevatnet med utlagt kalkgrus.

Utlegging av gytegrus i innløpsbekk til Storevatnet.



Tilsvarende tiltak ble gjort i magasiner i Finsåvassdraget i Sirdal, og i ett av Otteraaens Brugseierforening sine reguleringsmagasiner i Otravassdraget.

- **Dokumentasjon av ålevandring gjennom fisketrapp ved Rygene kraftverk**

I 2021 ble det bygget fisketrapp, en såkalt spaltetrapp, ved Rygene kraftverk i Nidelva. Trappa ble primært bygget for passering av oppvandrende fisk, og da spesielt laks og sjørret. Ved godkjenning av trappa pekte NVE på en usikkerhet knyttet til om åleyngelen (glassål) ville klare å ta seg opp slike fisketrapper. Etter observasjon av åleyngel i trappa i

2022, påpekte NVE og Statsforvalter at det er ønskelig å dokumentere hvordan trappa fungerer for slik oppvandring.

Med bakgrunn i dette ble det derfor plassert ut kameraer i øvre del av trappa sommeren 2023. En gjennomgang av filmmaterialet viser at oppvandrende åleyngel er fanget av både over- og undervannskameraene. Åleyngelen klarte å komme seg opp trappa ved å klatre på de fuktige trappevangene eller ved å svømme

og krype langs bunnen gjennom spaltene.

Gjennom dette arbeidet er det dokumentert at åleyngelen klarer å forsere spaltetrappa på Rygene, som er Norges lengste i sitt slag. Dette til tross for den tidligere etablerte oppfatningen om at åleyngel ikke klarer å ta seg opp slike trapper. Dokumentasjonen fra Rygene har på denne måten bidratt til å frambringe ny og viktig kunnskap om ålevandring forbi kraftverk.



Åleyngel som klatrer i trappevangene i fisketrappen ved Rygene kraftverk.



Fjerning av krypsiv ved oppsamlingslensen for transport til deponi.

- **Krypsiv** Massevekst av krypsiv legger flere steder begrensninger for aktivitet i vassdragene i Agder. Dette skaper behov for å finne årsakene til den kraftige veksten,

samt gjennomføre tiltak som kan redusere skadevirkningene. Gjennom samarbeidsforumene Krypsiv på Sørlandet og Flerbruksplan Mandalsvassdraget har Å Energi Vann-

kraft en aktiv rolle i dette arbeidet.

- Å Energi Vannkraft sørger for koordinering og gjennomføring av den årlige krypsivfjerningen i

Mandalsvassdraget gjennom deltakelse og ledelse av arbeidet med Flerbruksplan Mandalsvassdraget. Dette innebærer dialog og avklaringer med grunneiere og offentlige myndigheter, samt oppfølging av entreprenør. I tillegg gjennomføres forundersøkelser og etterundersøkelser for å kunne planlegge og evaluere tiltakene.

Sommeren og høsten 2023 ble det fjernet krypsiv i Mannflåvannet. Et område på 85 dekar ble klippet og frest. Krypsivet ble samlet opp med

lense og fraktet til deponi på land med amfibiekjøretøy. I etterkant av tiltakene ser man at de områdene som var tett bevokst med krypsiv igjen kan benyttes til fiske, bading og båtliv.

- **Stenging av vei til Store Urevatn** Otteraaens Brugseierforening sin anleggsvei til Store Urevatn ble bygd på 1990-tallet i forbindelse med reguleringen av Store Urar. Veien har vært åpen for allmenn ferdsel fra omkring 1. juli fram til snøen kommer. Trafikktellinger har

vist om lag 6 000 passeringer i denne perioden. Trafikken har vært et hinder for villreintrekket i området og den har sannsynligvis vært en medvirkende årsak til at færre villrein har klart å krysse gjennom det viktige Steinsbuskardet mot sørvest.

Med bakgrunn i dette ble anleggsveien til Store Urevatn stengt for allmenn motorisert ferdsel sommeren 2022. Det er tidligere fjernet autovern langs deler av veien for å unngå at disse hindrer villreins trekk over veien.



Tiltak for å håndtere påvirkning fra nettvirksomhet

I vår nettvirksomhet opererer vi med et overordnet mål om å tilpasse oss naturen ved utbygging av nye strømlinjer og kraftinfrastruktur. Nettvirksomheten er i seg selv ikke forurensende, men kraftlinjene har en påvirkning på landskapet, og det er fare for at fugler kan kollidere med linjene eller bli utsatt for strømgjennomgang. Påvirkningen på biologisk mangfold er derfor en viktig faktor i utformingen av ny infrastruktur, for eksempel ved valg av kabel versus luftlinjer. Planlegging og utbygging av ny nettinfrastruktur skjer alltid i tett samarbeid med myndighetene, og deres valg gjøres også basert på vurderinger av påvirkning på natur, biologisk mangfold og visuell forurensning.

Et utvalg tiltak for å håndtere våre påvirkninger knyttet til nettvirksomhet presenteres under.

- **Involvering av lokalsamfunn** Utbygging av strømmnett og transfor-

matorstasjoner fører ofte til nedbygging eller ferdsel over areal som kan gå på bekostning av biologisk mangfold. Selv om krav i lovpålagte konsesjonsprosesser ivaretar naturhensyn, har Glitre Nett i 2023 startet et arbeid med å utvide medvirkningen av lokalsamfunn og interessenter tidligere enn før. Dette bidrar til bedre dialog i en fase hvor valg av gode løsninger for både biologisk mangfold og samfunnet kan legges til grunn i valg av alternativer.

- **Hensyn til biologisk mangfold i utbygging av nettvirksomhet** Det har i tillegg vært arbeidet med utvikling og standardisering av krav til konsekvensutredninger som gjennomføres på vegne av Glitre Nett, blant annet for å se på negative konsekvenser for klima og miljø. I 2023 har påvirkning på biologisk mangfold blitt vektlagt i forskjellige faser i nettutbyggingsprosessen hos

Glitre Nett, blant annet i forbindelse med trasévalg for ny kystlinje på Agder. Eksempel på hvordan dette ble vektlagt er at det ble innført et førende prinsipp om å unngå verdifulle gammelskogsområder, mastetype ble valgt under detaljplanleggingen av kraftledninger i Kongsberg med tanke på å unngå hogst og virkninger for fugl, og hule eiker ble bevart under anleggsarbeidet for en ny transformatorstasjon i Lindesnes kommune.

- **Forskning og innovasjon** For å forstå hvor strømmettet har størst påvirkning på natur, har Glitre Nett i 2023 videreført forskningsprosjektet, «Bære kraft med bærekraft». Sammen med andre nettselskaper, NORSUS og NMBU, utarbeides det blant annet livsløpsvurderinger av casestudier i ulike nivåer i strømmettet, som vil hjelpe selskapet til å gjøre bedre valg.

Tiltak for å håndtere påvirkning fra solkraft

- Å Energi skal utvikle, bygge, eie og forvalte bakkemonterte solparker, og vurderer å utvide satsingen til solkraftanlegg på næringsarealer. For å sikre at biologisk mangfold og økosystemer blir ivarett ved bygging av solkraft, ble det i 2023 kjørt et prosjekt hvor målet var å

utarbeide retningslinjer for arealbruk tilknyttet solproduksjon. Det var særlig fokus på hvilke kriterier som skal benyttes i valg av arealer, og hvordan anleggene skal bygges så skånsomt som mulig for å redusere arealbruk og bevare biologisk mangfold. Et eksempel på et konkret

punkt i retningslinjene er at vi skal utrede konsekvenser i samspill med NVE, grunneiere, Statsforvalter og andre interessenter, og benytte eksterne, uavhengige konsulenter i utredningsarbeid.

Tiltak for å håndtere påvirkning fra havvind

- I forbindelse med Å Energis arbeid med å utvikle et tilbudsunderlag til kommende søknadsrunder for utbygging av havvind, har konsernet engasjert seg i arbeid med å øke kunnskap og faktagrunnlaget knyttet til havvind. Dette har blant annet blitt gjort gjennom støtte til fuglefors-

kning på Utsira, deltakelse og støtte til FME Impact Wind og forskningsprosjektet Windreg. Målet er at disse forskningsprosjektene samlet sett vil adressere de viktigste utfordringene utbygging av havvind fører med seg, og redusere potensielle negative påvirkninger knyttet til dette.

Utvelgelseskriterier som regjeringen legger til grunn har lagt stor vekt på bærekraft, og det er derfor selvsagt at Å Energi og konsortiet Nordvegen Vind som Å Energi er en del av, legger ned et betydelig arbeid for å både tilfredsstille og overgå forventningene.

Mål for biologisk mangfold og økosystemer

Som beskrevet tidligere har konsernet Å Energi satt seg en ambisjon om å bidra til naturpositivitet fra og med 2030. Samtidig jobber konsernet med å sette mer konkrete mål for å redusere sin påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer i forbindelse med

den pågående strategiprosessen. I påvente av at nye mål settes har selskapet fortsatt anvendt de gjeldende prinsippene og retningslinjene som ble utarbeidet av de forhenværende selskapene Glitre Energi og Agder Energi.

Nøkkelindikatorer

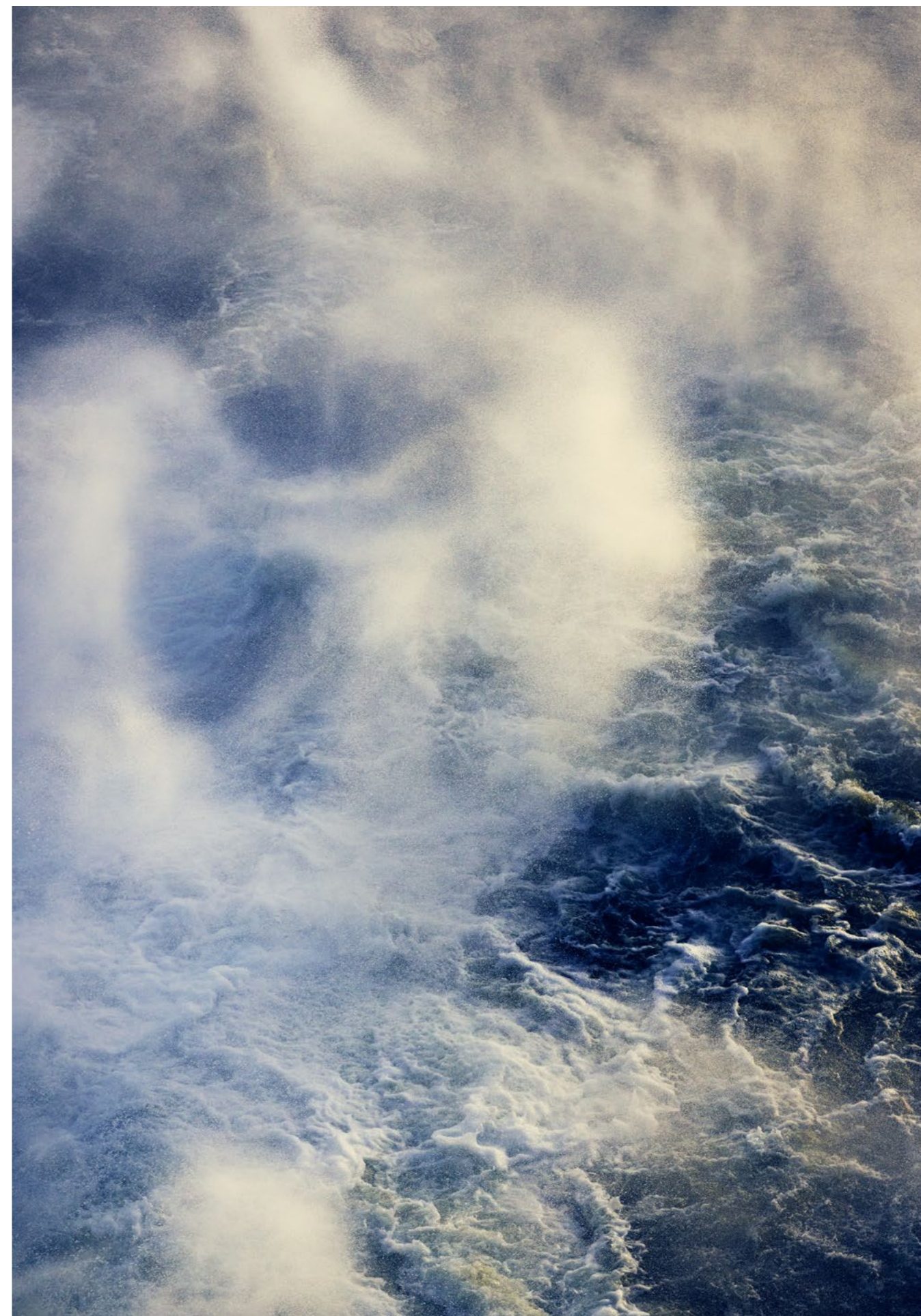
Rapportering på resultater fra 2023 følger også tidligere rapporteringsårs struktur, i tillegg til noen nye datapunkter for 2023 i tråd med ESRS:

Nøkkelindikator	Resultat for 2023	Resultat for 2022
Antall konsesjonsavvik	4(1) (vannføring)	3
Antall alvorlige miljøhendelser	0	0
Antall sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til miljø og natur	0	0
Antall arter som følges spesielt opp for å ivareta habitater	4	4 (laks, ål, rein, hubro)
Antall utsatt fisk (vannkraft)	7 688 ensomrige aure	3 449 tosomrige aure og 1 400 ensomrige aure
Antall sterkt truede arter (rødlistet som påvirkes av virksomhet (vannkraft))	1 (ål)	1 (ål)
Nær truede arter (rødlistede) som berøres av drift (vannkraft)	2 (laks og rein)	2 (laks og rein)
Antall sterkt truede arter som påvirkes av virksomhet (nett)	1 (hubro)	1 (hubro)
Nær truede arter (rødlistet) som berøres av drift (nett)	0	0

Nye måltall

Antall lokasjoner (vernede eller nærme viktige områder for biologisk mangfold) hvor selskapet har negativ påvirkning gjennom drift

Ingen av konsernets 73 hel- eller deleide kraftverk er plassert i verneområder eller i vernede vassdrag, men all aktivitet i vassdrag vil ha en iboende negativ påvirkning på økosystemer



(1) Ett mindre brudd på manøvreringsreglement ved Heisel i Vennesla (Otra) er rapportert til NVE av OB (Otteråens Brukseierforening). Det er også observert 3 hendelser på Hellefoss (Drammensvassdraget) hvor nivået i undervannet (for lav vannstand ift konsesjon) var under grenseverdi.

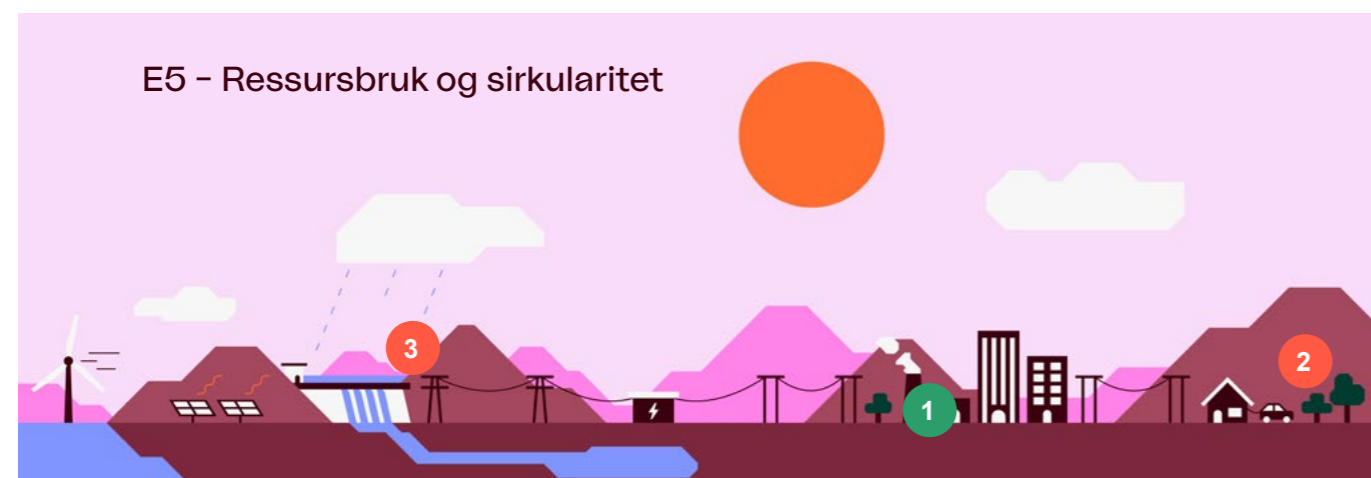
Sirkularitet

Fornybarnæringen er avhengig av betydelige mengder kritiske råmaterialer for å kunne opprettholde tempoet i utbyggingen av fornybar energi som kreves i den grønne omstillingen. Imidlertid er forsyningskjedene under press, og materialmangel definerer allerede tempoet på energiomstillingen i mange markeder. Knapphet på ressurser og mindre robuste forsyningskjeder vil kunne øke kostnadsnivået for ny kraftproduksjon. Sirkulære tiltak som å gjenbruke byggematerialer i utbyggingsprosjekter, redusere ressursbruk, investere i rehabilitering

fremfor å bygge nytt og etterspørre resirkulerte råmaterialer, vil bidra til å redusere presset på forsyningskjedene og holde kostnadsnivået nede.

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert at Å Energi har både vesentlige positive og negative påvirkninger knyttet til avfall, ressurstilførsel og ressursbruk. Bruk av energien fra spillvarme fra industri, kaldt sjøvann og forbrenning av bioavfall til produksjon av fjernvarme og fjernkjøling, er identifisert som en positiv påvirkning, da dette bidrar til bedre ressursutnyt-

telse. Høyt ressursbruk i utbygging av kraftanlegg og kraftinfrastruktur, særlig bruk av betong, asfalt og ulike metaller som stål er identifisert som en negativ påvirkning. Materialbruk er også en vesentlig kilde til indirekte klimagassutslipp for konsernet. I tillegg til dette er håndtering av materialavfall, og manglende sirkulære modeller for gjenbruk og gjenvinning, vurdert som en vesentlig negativ påvirkning for konsernet. Det er særlig utfordringer i avhending av batterier, elektriske komponenter og solceller som er trukket frem.



E5 - Ressursbruk og sirkularitet

Positiv påvirkning:

- 1 Bruk av bioavfall til produksjon av fjernvarme (ED).

Negativ påvirkning:

- 2 Manglende systemer for gjenvinning og gjenbruk av ulike typer avfall.
- 3 Høyt forbruk av jomfruelige materialer i utbygging av kraftverk og -infrastruktur.

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Tilnærming og policy

I våre konsernføringer og etiske retningslinjer for egne ansatte og leverandører, har vi definert retningslinjer for håndtering av ytre miljø, inkludert ressursbruk og sirkularitet. De går ut på at vi skal tilstrebe å tenke sirkulærøkonomi, blant annet ved å anvende et livsløpsperspektiv i våre vurderinger, og å fremme ressurseffektivitet, gjenbruk og resirkulering. I tråd med bærekraftsmål 12 jobber vi aktivt i konsernet for å redusere negative konsekvenser og risiko for skade på det ytre miljøet, og bidra til bærekraftige forbruks- og produksjonsmønstre.

Vi har signert Skifts 10 prinsipper for grønt innkjøpsnett med formål om å ha en positiv påvirkning på klima, miljø og mennesker i vår verdikjede, samt å fremme grønn konkurransekraft. Å Energi kjøper årlig varer og tjenester for over to milliarder kroner, og vi ønsker å øke både vår egen og våre leverandørers bevissthet rundt bærekraftige varer og tjenester. Det er tydelig i konsernets klimaregnskap at indirekte klimagassutslipp fra innkjøpte varer som betong til bygging og vedlikehold av dammer står for en betydelig del av det totale klimag-

assutslippet. Ved å implementere de 10 prinsippene for grønt innkjøpsnett som en veileder i våre anskaffelsesprosesser, vil vi ta bedre valg og bidra til grønn omstilling i vår verdikjede.

Å Energi har ikke en egen policy som omfatter konsernets arbeid med sirkularitet i egen drift og verdikjede, men arbeider med å etablere en bærekraftspolicy som skal inkludere konsernets håndtering av sirkularitet og ressursbruk.

Mål knyttet til sirkularitet

- Mål om at 95 prosent av verdien av anskaffelser er fra leverandører som er miljøsertifisert etter ISO 14001, er sertifisert som Miljøfyrtårn eller har tilsvarende miljøledelsessystem på plass.
- Innen 2025 skal alle leverandører levere i henhold til Å Energis krav for bærekraft og innkjøp, basert på Skifts 10 Prinsipper for grønne innkjøp.

Tiltak knyttet til ressursbruk og sirkularitet

Egen drift

I 2023 har Å Energi arbeidet med følgende tiltak knyttet til sirkularitet i egen drift:

- Glitre Nett har linjer som er satt opp for 100 år siden, som fortsatt er i drift og i akseptabel tilstand. Mange av anleggene er bygget på 70- og 80-tallet. I dag drives det aktivt med tilstandskontroll for å iverksette riktige tiltak ved behov. Det utføres rehabilitering av eksisterende anlegg i stedet for å bygge nytt. Dette sparer miljøet og er bærekraftig i det lange løp. Det er viktig å drive en aktiv tilstandskontroll og erstatte anleggsdeler som er slitne til riktig tid. Ved å ivareta eksisterende infrastruktur og utvide levetiden, sparer vi utvinning og bruk av nye materialer. ved bygging av nye kraftlinjer på fjell, brukes det i dag for det meste store mengder betong. I Glitre Nett er det utviklet en ny løsning for fundamentering av stålmaster som er mer miljø- og bærekraftig. Løsnin-gen krever mindre betong, og den krever mindre arbeid på anlegget i forhold til den tradisjonelle fundamenteringsmetoden med større betongfundamenter. Betongmengden i fundamentene kan reduseres med opptil 80 prosent. I 2023 fikk Glitre Nett innvilget patentsøknad på det såkalte RONSTO-fundamentet.
- Å Energi Varme leverer nesten 100 prosent fornybar fjernvarme og fjernkjøling til urbane strøk i Agder-regionen. Fjernvarme og fjernkjøling utnytter i hovedsak lokale energikilder som ellers ville gått tapt, og åpner for mer bærekraftig bruk av energi og effekt i tett befolkede områder. Å varme opp bygninger og tappevann med fjernvarme gir god ressursutnyttelse, fordi man gjen-vinner energi som ellers går tapt, lagrer energi i fjernvarmenettet og samspiller med strømmettet for best mulig utnyttelse av energien. Bruk av lokale varmekilder frigjør elektrisk kraft til andre viktige formål, og avlaster strømmettet. Å Energi Varme jobber for å bli enda bedre til å utnytte fleksibiliteten til flere energikilder.

Å Energi Varme har som mål om å være minst 99 prosent fornybar i produksjonen av fjernvarme, og oppnådde i 2023 en fornybarandel på 98 prosent. Selskapets langsiktige mål er å bli 100 prosent fornybar. Fornybarandelen i levert fjernvarme er i hovedsak gjenbruk av spillvarme fra bedriftene Returkraft og Glencore Nikkelverk i Kristiansand. I Arendal brennes biostøv fra treplateindustrien i Vennesla og Kragerø, mens det i Grimstad og Sørlandsparken i Kristiansand brennes biobriketter fra sagbruk i Agder. På denne måten utnyttes ressursene fullstendig, noe som er både bærekraftig og økonomisk.

- I Kristiansand sentrum tilbyr Å Energi Varme også fjernkjøling basert på kaldt sjøvann til mange av de større byggene i byen. Dette er en klimavennlig og energieffektiv måte å kjøle ned bygg på, uten bruk av miljøskadelige kjølemedier. Frikjølingen er 100 prosent fornybar, og benytter kun kaldt sjøvann fra 150 meters dyp til å kjøle ned byggene. Fjernkjøling bidrar til økt bokvalitet i sentrum, fordi man unngår støyende og arealkrevende kjølemaskiner på tak og i bakgårder.
- Å Energis kjernevirksomhet er vannkraftproduksjon. Kontinuerlig drift, vedlikehold og utbedringer av

vannkraftanleggene er viktig for å sikre optimal drift og kraftutnyttelse. For å maksimere produksjonen av fornybar kraft fokuseres det på å ta i bruk smarte og innovative løsninger ved oppgradering av kraftverk. Et godt eksempel på dette er oppgraderingen av Hensfoss kraftverk. Dette var et omfattende rehabiliteringsprosjekt som sikrer at 40 GWh ren fornybar kraft opprettholdes, og at det tilføres 5 GWh ny produksjon. I prosjektet har det vært høy grad av gjenbruk av materialer som betong og stål, noe som reduserer prosjektets totale miljøpåvirkning.

Mål og nøkkelindikatorer

Vi har mål om at 95 prosent av verdien av anskaffelser er fra leverandører som er miljøsertifisert etter ISO 14001, er sertifisert som Miljøfyrtårn eller har tilsvarende miljøledelsessystem på plass innen 2025. Status for 2023 er at ca. 60 prosent av verdien av

anskaffelser er fra leverandører som er miljøsertifisert.

Innen 2025 skal alle leverandører levere i henhold til Å Energis krav for bærekraft og innkjøp, basert på Skifts 10 Prinsipper for grønne innkjøp.

Avfall

Avfall fra konsernets kontorer er gitt i tabellen under. Vi arbeider med å få på plass et felles system for avfallsrapportering, og har ambisjon om å

rapportere mengde avfall fra alle konsernets lokasjoner i neste års rapport, både fra kontorer og kraftanlegg.

	Enhet	Matavfall	Papp, kartong og papir	Glass blandet med metall	Elektronisk utstyr og småbatterier	Plastfolie	Usortert restavfall til forbrenning	Restavfall, sortert	Sorteringsgrad
2023	Tonn	15 090	10 450	1 430	4 788	1 010	13 340	8 190	75 %



Sosiale forhold

I Å Energi har vi en ambisjon om å være Nordens mest fremtidsrettede fornybarkonsern, og menneskene våre er en forutsetning for at vi skal lykkes med dette. Hver dag går 1 512 ansatte på jobb i Å Energi-konsernet. Sammen med alle ansatte i vår verdikjede bidrar de på reisen mot målet om å gi kraft til en fornybar fremtid. Vår øverste prioritet er å sikre at hver og en av disse har en trygg og givende arbeidshverdag. Samtidig skal vi anerkjenne at det er samfunnet som eier de naturressursene vi forvalter. En av grunnbjelkene i strategien vår er derfor at vi også skal bidra positivt til samfunnet rundt oss. I dette ligger

også et ansvar for å gi kundene våre det vi har forpliktet oss til og møte deres behov.

I Å Energi jobber vi aktivt med FNs bærekraftsmål og aktivt med å redusere det sosiale og miljømessige fotavtrykket vårt, samtidig som vi øker håndavtrykket og bidrar til økonomisk

vekst. Vi har valgt ut syv mål som er relevante for vår virksomhet. Tre av disse er spesifikt knyttet til konsernets vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter innen sosiale forhold, henholdsvis bærekraftsmål 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst, 9: Industri, innovasjon og infrastruktur og 17: Samarbeid for å nå målene.

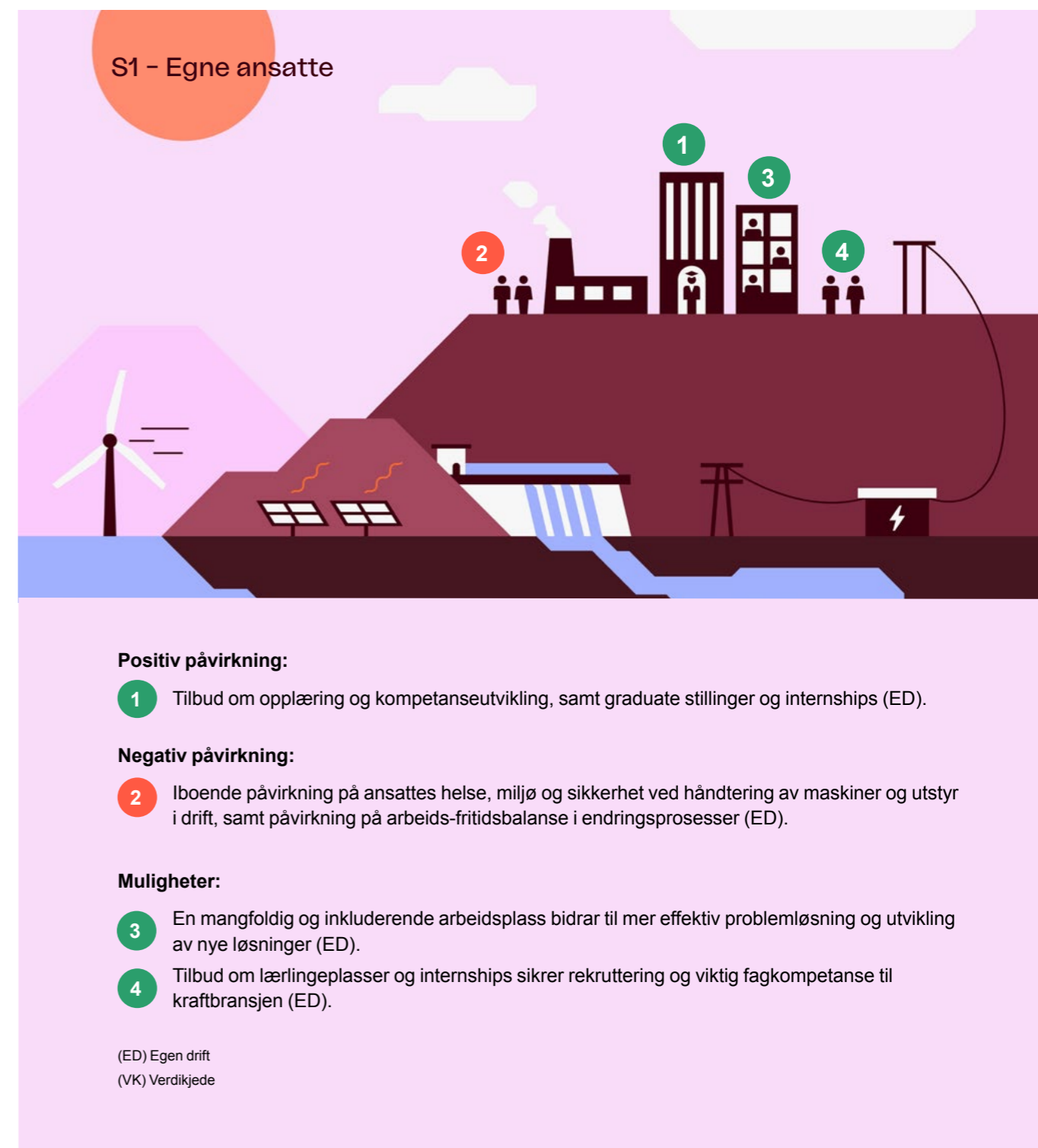
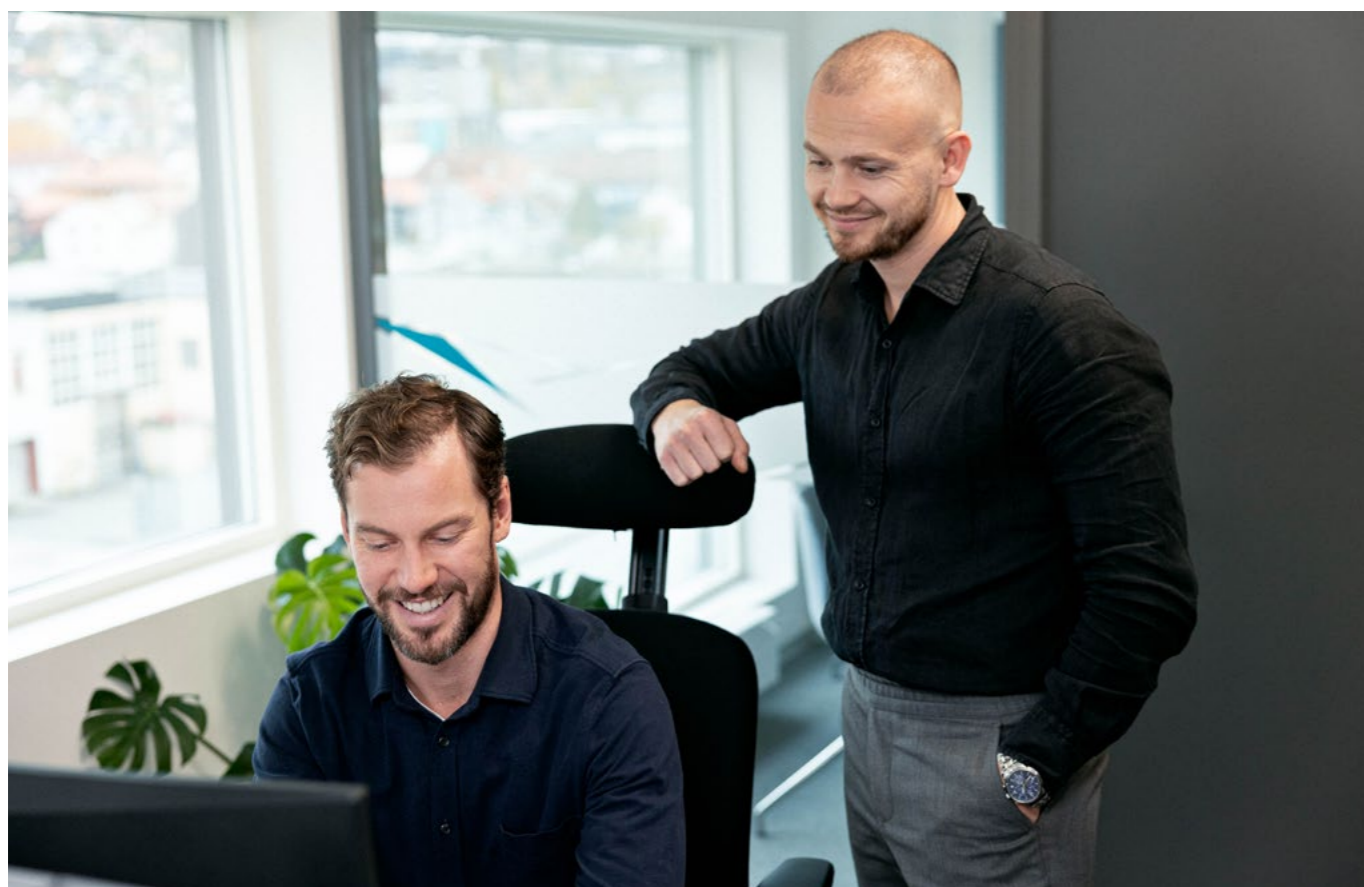


Våre mennesker

Menneskene i Å Energi er vår viktigste ressurs. Trygghet, engasjement og utvikling er avgjørende for at vi skal lykkes sammen. Vi tror på kontinuerlig læring, en god tilbakemeldingskultur og ett inkluderende Å-lag. For å være en ledende bedrift i fornybarbransjen er vi avhengig av å tiltrekke oss de beste hodene – og sikre at våre ansatte trives. Det er høy konkurranse om kompetanse i energibransjen, og derfor skal vi være en attraktiv og fremtidsrettet arbeidsplass, som mestrer balansen mellom kontinuerlig læring og effektivitet. Kun da vil vi levere best mulig resultat for kunder, eiere og samfunnet rundt oss. Etter fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi i slutten av 2022, har vi i Å Energi fokusert på å bygge en felles kultur og en strategi for konsernets arbeid fremover.

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert flere påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til Å Energis egne ansatte. Mange ansatte i Å Energi håndterer maskiner og utstyr i drift, og kan utsettes for trykk, temperatur, kjemikalier og støy i arbeid med hydrauliske systemer, tungt mobilt utstyr og strømførende systemer. Konsernet har dermed en iboende negativ påvirkning på de ansattes helse, miljø og sikkerhet. Tydelige retningslinjer og gode rutiner knyttet til HMS er derfor en forutsetning for å kunne operere på en forsvarlig måte. I tillegg har balansen mellom arbeid og fritid for de ansatte fått et økt fokus i konsernet, særlig i endringsprosesser som skjer, men også generelt for å styrke de ansattes motivasjon, trivsel og helse.

Å Energi er avhengige av ansatte med høy og variert kompetanse. Som arbeidsgiver har Å Energi påvirkning på de ansattes muligheter i konsernet og hvorvidt alle ansatte har de samme mulighetene. I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert både positive påvirkninger og muligheter knyttet til mangfold og inkludering, og opplæring og kompetanseutvikling. En mangfoldig arbeidsstyrke kan bidra til mer effektiv problemløsning og utvikling av innovative løsninger, og gjennom tilbud om kurs og kompetanseheving for ansatte, samt trainee-stillinger og lærlingeplasser, har Å-konsernet en positiv påvirkning knyttet til opplæring og kompetanseutvikling.



Tilnærming og policy

Sikker og effektiv drift er kjernen i Å Energi sin konsernstrategi, og vi har definert tydelige fokusområder frem mot 2035 med mål om å sette menneskene først og ivareta sikkerhet for anlegg og samfunnet rundt oss. Å Energi består av ulike forretningsområder, og våre konsernføringer

beskriver definerte forventninger og krav som konsernledelsen har til alle forretningsområder i konsernet. Konsernets etiske retningslinjer skal sikre at Å Energi ikke medvirker til brudd på menneskerettigheter, og vi skal anerkjenne likeverd og verdsette mangfold. I disse retningslinjene inngår det også at alle ledere skal sikre trygge arbeidsforhold, likebe-

handling, tilrettelegging og et fullt forsvarlig arbeidsmiljø. I 2023 har konsernet utarbeidet en ny strategi for menneskene i Å Energi, med fire definerte satsningsområder; rekruttering, læring, kultur og ledelse. I tillegg har konsernet etablert en egen policy for arbeidet med menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Dialog med egne ansatte

De ansatte i Å Energi er viktige interesser, og deres synspunkter hensyntas fortløpende gjennom dialog med konserntillitsvalgte. I 2023 har Å Energi etablert et nytt bedriftsdemokrati for å sikre ansattes deltakelse og innflytelse på beslutninger som tas i konsernet. De ansatte er også delaktige i større strategi- og utviklingsprosesser, og har eksempelvis vært involvert i utarbeidelsen av konsernets nye Menneskestrategi gjennom arbeidsmøter med alle forretningsområdene i konsernet. Videre involveres de ansatte også i konsernets virksomhet gjennom dialogmøter, intranettet, medarbeiderundersøkelser og arbeidsmiljøutvalget (AMU). Leder for

Organisasjon og HR er ansvarlig for å sikre at de ansattes innspill blir hørt.

Varlingskanaler

Å Energi har en varslingsordning som gjør det enkelt og trygt for ansatte og andre å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten. Ved uønskede hendelser kan det varsles direkte til konsernets revisjonssjef, leder av revisjonsutvalget eller leder for juridisk og compliance. På konsernets intranett og nettside ligger det også en ekstern, uavhengig varslingskanal som kan benyttes av ansatte, innleide og eksterne tredjepersoner som ønsker å innrapportere avvik eller andre uønskede hendelser. Konsernrevisjonen

er øverste ansvarlige for oppfølging av saker som varsles gjennom denne kanalen. Varslingskanalen er anonym, og revisjonssjef er første mottaker av varslingsene. Formålet med å tilrettelegge for varsling er å fremme åpenhet og bidra til at det blir en naturlig del av arbeidsmiljøarbeidet i Å Energi. Etter mottatt varsling gjøres det en vurdering av hvorvidt det bør settes sammen et varslingsutvalg. Sammenstillingen av et slikt utvalg avhenger av om avviket kategoriseres som en varsling eller en personalsak. Konsernet har en konkret prosedyre for håndtering av varslingsaker, som blant annet innebærer at alle varslinger tas på alvor, og at alle kritikkverdige forhold skal undersøkes.

Arbeidsforhold

Helse, miljø og sikkerhet

Konsernføringene legger blant annet føringer for hvordan forretningsområdene i Å Energi skal arbeide med beredskap, sikkerhet og HMS. Å Energi har som ambisjon å være en arbeidsplass uten ulykker eller yrkesrelaterte sykdommer, og konsernet arbeider kontinuerlig med å unngå ulykker som i verste fall kan ha fatale konsekvenser. Arbeidet med helse, miljø og sikkerhet underbygges av en nullvisjon for skader og uønskede hendelser i hele konsernet, og er et prioritert område på alle nivåer i organisasjonen. HMS er også et prioritert punkt på agendaen i alle møter i konsernledelsen, og leder for Teknologi, innovasjon og sikkerhet har det overordnede ansvaret.

De ansatte i Å Energi tilbys en rekke HMS-relaterte kurs, og alle nyansatte tilbys og oppfordres til å gjennomføre generell HMS-opplæring. I tillegg planlegges det førstehjelpskurs og glattkjøringskurs for alle ansatte. Prosedyrer for risikovurderinger, systematisk HMS-arbeid, avvikshåndtering og gjennomføring av HMS-kontroller er etablert i konsernets styringssystem. Dedikerte HMS-ledere

i produksjonsvirksomhetene jobber også kontinuerlig med forbedring av konsernets HMS-arbeid. Det foretas risikovurderinger knyttet til beredskap, byggherreansvar under prosjekter, omorganisering og driftshold. I tillegg benytter Å Energi sikker jobbanalyse (SJA) for å vurdere risiko. Resultatene av analysene legges så til grunn for iverksetting av fysiske eller organisatoriske tiltak for å mitigere risiko og sikre forsvarlig drift. Alle hendelser som innebærer brudd på HMS-lovgivning og interne HMS-krav regnes som avvik, og registreres i konsernets avvikkssystem. Alle selskaper i Å Energi leverer egne HMS-rapporter til konsernet årlig. Å Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader.

I 2023 er det registrert syv skader på egne ansatte og fire skader på innleide. Dette er en nedgang fra 2022. Alle hendelser er gransket, og erfaring er delt både internt og i HMS-nettverket til bransjeorganisasjonen Fornybar Norge. I mars 2023 skjedde det en eksplosjon i Å Energi Varme sin energisentral i Arendal. Hendelsen skyldtes at brensel bestående av trepulver med innhold av lim eksplosjonerte. Ingen ansatte ble skadet, men

eksplosjonen resulterte i omfattende redesign, driftsmessige justeringer og ombygging av anlegget. Nå benyttes rent trebasert brensel i anlegget.

I Å Energi har vi satt oss ambisiøse mål knyttet til sykefravær og skader blant egne ansatte. Tett oppfølging og kartlegging av sykefravær og skader, og sammenligning av progresjon og mål, gjør oss i stand til å avdekke hvilke områder som krever ytterligere tiltak. Vi samler data fra alle datterselskaper og deres rapporter om uønskede hendelser (RUH-er), og vi har et kontinuerlig fokus på å iverksette tiltak som forebygger gjentakende hendelser. Vi har også gått inn i en testfase for et nytt RUH-system for Å Energi.

Sykefraværet i konsernet økte noe i fjerde kvartal 2023, men korttidsfraværet for året totalt sett har gått ned sammenlignet med 2022. Langtids-sykefraværet har økt noe i forhold til i fjor, og utviklingen i korttids- og Langtidssykefraværet følges tett. Som et tiltak for å redusere sykefraværet tilbys alle ansatte influensavaksine, og det tilrettelegges for god håndhygiene. De ansatte er også dekket av helseforsikring, og de får tilbud om helsekontroller gjennom konsernets

bedriftshelsetjeneste. Arbeidsbelastningen i enkelte deler av konsernet har periodevis vært høy grunnet uforutsette hendelser av ekstremvær kombinert med et krevende energimarked. Dette gjør det spesielt viktig å følge opp sykefraværet, og sikre god dialog med de ansatte og individuell tilrettelegging.

Nøkkelindikatorer

Tabellen under viser konsernets resultater knyttet til HMS for 2023, sammenlignet med ambisjon. For å illustrere trend og progresjon er også tallene for 2022 inkludert i parentes.

Målområde	Ambisjon	Konsernresultat 2023 (2022)
Sykefravær	<3 %	3,9 (3,5)
Personskader blant egne ansatte og innleide pr. million arbeidet time	H2=0	2,8 (4,0)*
Antall skader med fravær eller medisinsk behandling (egne ansatte)	0	7 (3)
Antall skader med fravær eller medisinsk behandling (innleide)	0	4 (9)
Hendelser med potensial for varig skade på mennesker	HIPO=0	20 (12)

*12 mnd. rullerende antall skader med fravær eller medisinsk behandling pr. million arbeidet time.

Balanse arbeid-fritid

I tillegg til et grundig HMS-arbeid ønsker Å Energi å sikre at de ansatte opprettholder en god balanse mellom arbeid og fritid gjennom alle livsfaser, og vi har derfor gode ordninger knyttet til foreldrepermisjon og omsorgspermisjon. Risiko knyttet til arbeids-/fritidsbalanse ble identifisert som

vesentlig i konsernets analyse av dobbel vesentlighet, særlig knyttet til endringsprosesser som konsernsammenslåingen, som naturligvis påvirker de ansattes roller og ansvar. Konsernet er bevisst dette, og ønsker å tilrettelegge for en fleksibilitet i ansettelsesforholdet som hensyntar både bedriftens og medarbeiderens behov. Pandemien har ført til en formalisering

av fleksibilitet i de ansattes arbeids-hverdag ved at hybride løsninger med mulighet for hjemmekontor har blitt integrert i rutiner og policyer. Tilrettelegging for arbeids-/fritidsbalanse er en viktig del av konsernets arbeid med å motvirke turnover utover det normale. I 2023 var det 71 ansatte som avsluttet sitt arbeidsforhold, og turnover var 6,4 prosent.

Fraværstype	Antall uker for kvinner	Gjennomsnittlig antall uker pr. kvinne	Antall uker for menn	Gjennomsnittlig antall uker pr. mann	Totalt antall uker	Andel av kvinnene	Andel av mennene
Foreldrepermisjon	283,1	21,8	418,9	11,6	702	5 %	4 %
Pleie-/opplæringspenger	37	18,5	54,6	13,6	91,6	1 %	0 %
Sykt barn/barnepasser	83,2	1,5	178,8	1,1	262	20 %	20 %
Totalsum	403,3	6,1	652,3	3,6	1 055,6	23 %	22 %

Likebehandling og like muligheter

Mangfold og likestilling

I Å Energi skal det være rom for alle, og vi mener at mangfoldighet kan fremme innovasjon. Vi ønsker å være en attraktiv arbeidsplass for alle, uavhengig av kjønn, bakgrunn og andre karakteristikk, og vi anser de ansattes trivsel som avgjørende for å sikre gode resultater. Videre har Å Energi som mål å være en trygg arbeidsplass der de ansatte føler seg ivaretatt. Det pågår derfor et kontinuerlig arbeid med forankring og bevisstgjøring knyttet til konsernets arbeid med mangfold

og like muligheter. Som for tidligere år finnes en utdypende beskrivelse av dette i en egen mangfoldsrapport på nettsiden aenergi.no.

Tiltak

- I mangfoldsrapporten beskrives blant annet status for kjønnslikestilling i konsernet, lønnsystemet, rekrutteringsprosessen, prosedyrer for forfremmelse og utviklingsmuligheter, tilrettelegging av arbeidshverdagen, ivaretagelse

av arbeidsmiljø, og håndtering av trakassering. Her kan en også finne informasjon om prosjektet Likestilt arbeidsliv som Å Energi er med i. Formålet med dette prosjektet er å gjøre det enklere for virksomheter å gjøre en aktiv og systematisk innsats for mangfold og likestilling i egen organisasjon. Det er i all hovedsak en sertifiseringsordning for private og offentlige virksomheter, og et viktig virkemiddel i Å Energi sitt arbeid med mangfold og likestilling.

Konsernområde	Kvinner	Andel kvinnelige ledere	Menn	Andel mannlige ledere	Antall
Drift og bærekraft	5	56 %	4	44 %	9
Finans og virksomhetsstyring			4	100 %	4
Fornybar forvaltning	3	21 %	11	79 %	14
Konsernsjef stab	1	33 %	2	67 %	3
Kunde og digitale løsninger	7	27 %	19	73 %	26
Mennesker og kommunikasjon	4	80 %	1	20 %	5
Nett	10	27 %	27	73 %	37
Ny industri	3	18 %	14	82 %	17
Teknologi, innovasjon og sikkerhet	4	40 %	6	60 %	10
Vannkraft	4	22 %	14	78 %	18
Total	41	29 %	102	71 %	143

Aldersgruppe	Antall i Agder	Antall i Buskerud	Antall utland	Totalt	Prosent av ansatte
20-29	45	25	5	75	7 %
30-49	350	164	35	549	49 %
50-69	319	142	21	482	44 %
Total	714	331	61	1 106	

Grade	Antall ansatte	Antall menn	Antall kvinner	Andel menn	Andel kvinner	Medianlønn	Medianlønn kvinner	Medianlønn menn	Kvinner/Menn CR
12 [1]	83	67	16	81 %	19 %	614 473	511 519	620 189	82 %
13	96	61	35	64 %	36 %	631 241	597 667	642 303	93 %
14	80	60	20	75 %	25 %	692 108	633 056	713 638	89 %
15	185	126	59	68 %	32 %	745 000	731 451	745 070	98 %
16	150	116	34	77 %	23 %	854 285	858 950	847 500	101 %
17	143	108	35	76 %	24 %	958 617	961 993	953 716	101 %
18	137	107	30	78 %	22 %	1 138 106	1 090 322	1 150 000	95 %
19	52	47	5	90 %	10 %	1 319 053	1 207 500	1 339 430	90 %
20 [2]	32	23	9	72 %	28 %	1 450 000	1 365 000	1 521 532	90 %
21 [2]	17	11	6	65 %	35 %	1 724 015	1 612 008	1 900 000	85 %
Total	1 106	826	282	75 %	25 %	810 555	770 138	829 500	93 %

[1] I denne kategorien er det menn i operative og kvinner i administrative stillinger, og dette forklarer lønnsforskjellen i tabellen

[2] I disse kategoriene er det både seksjonsledere og seniorstillinger innenfor finans/porteføljeforvaltning. De sistnevnte har en høyere grunnlønn på grunn av markedstilpasning. Det er få kvinner i forhold til menn i disse stillingene.

Opplæring og kompetanseutvikling

Å Energi søker å være en arbeidsplass som etterstreber læring og utvikling for den enkelte, og har etablert interne utviklingsprogrammer som sikrer faglig og personlig utvikling. Vi har troen på at et godt HR-arbeid rettet mot utvikling av den enkeltes kvalifikasjoner og egenskaper er viktig. Derfor gjennomføres det to ganger årlig medarbeidersamtaler for å utarbeide individuelle utviklingsplaner for hver enkelt medarbeider.

lærling i Teknologi i morselskapet. Satsningen på sommerstudenter utgjør også en god mulighet til å tiltrekke oss kunnskapsrike, nyutdannede medarbeidere, og i 2023 hadde konsernet 27 sommerstudenter. Omtrent en tredjedel av sommerstudentene har fortsatt etter sommerjobben i deltidsstillinger ved siden av studier.

- Vi har mål om å være tilstede og synlige der vi finner morgendagens ansatte. I 2023 var vi derfor representert på flere karrieredager, henholdsvis ved NHH, NTNU, USN, UiA og BI. Studenter som skriver bachelor- eller masteroppgave innen fornybar energi har også mulighet til å få oppfølging og veiledning av oss.

Tiltak

- For å sikre at konsernet besitter relevant og nødvendig kompetanse innenfor hvert fagområde til enhver tid, jobbes det systematisk med rekruttering. Dette er en av grunnene til konsernets satsning på sommerstudenter og lærlinger. Lærlingeordningen er svært viktig for å utdanne fagpersonell til kraftbransjen, og gjennom denne ordningen har Å Energi en positiv påvirkning på kompetanseutviklingen i fornybarbransjen som helhet. I 2023 hadde vi 17 lærlinger i ulike deler av konsernet, hvorav 16 var lærlinger i Å Energi Vannkraft og 1 var

medarbeidersamtaler pr. år for å diskutere den enkeltes utvikling i konsernet.

- I tillegg til individuell utvikling har Å Energi gjennom høsten 2023 vært gjennom en læringsreise på konsernnivå. I september var vi medarrangør på teknologikonferansen TechPoint, og vi hadde digital tilgang for alle ansatte til Oslo Business Forum med mål om å øke forståelsen for hvordan å navigere i kaos og usikkerhet. I oktober ble det arrangert en ledersamling på Rebel arena i Oslo hvor det ble diskutert strategi, kultur og verdier. I november skiftet vi fokus til generativ KI og hvordan dette kan benyttes, og vi hadde fokus på hvordan spille på lag. I desember avsluttet vi året med kompetanseutvikling knyttet til teamarbeid, der det ble diskutert hvordan vi kan sikre mer kraftfulle team.

Arbeidere i verdikjeden

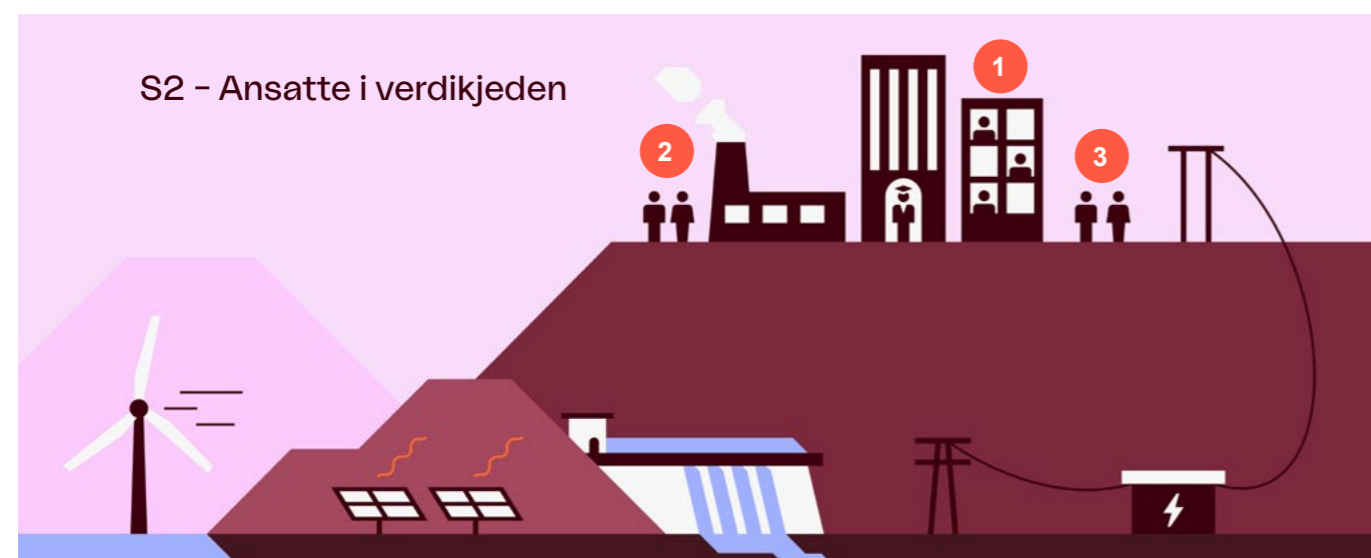
Å Energi arbeider aktivt for å sikre respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden. Vi stiller en rekke krav til våre leverandører, og vi søker tette samarbeid for å forsikre oss om at eventuelle brudd eller avvik fanges opp.

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert vesentlige påvirkninger og risikoer knyttet til ansatte i Å Energis verdikjede. Konsernet kjøper inn elektriske og mekaniske komponenter til sine anlegg. Utvinning og produksjon av råmaterialer og innsatsfaktorer

som kreves i disse komponentene, slik som kobber og silisium, er det identifisert en overordnet verdikjederisiko knyttet til dårlige arbeidsforhold, barnarbeid og andre brudd på menneskerettigheter. Det samme gjelder for produksjon av komponenter til IT-produkter slik som mobiltelefoner og bærbare datamaskiner som konsernet kjøper inn. Underentreprenører og innleid arbeidskraft er også arbeidere i Å Energis verdikjede. I analysen av dobbel vesentlighet ble potensiell negativ påvirkning, knyttet til dårlige arbeidsvilkår og arbeidsforhold, for arbeidere som leverer tjenester

innenfor renhold, vedlikehold og IT-tjenester til konsernet, vurdert som vesentlig da dette er bransjer med en overordnet høyere risiko knyttet til dette.

I tillegg til potensiell negativ påvirkning og risiko knyttet til arbeidsforhold i verdikjeden, er mangel på fagfolk, og særlig tekniske operatører, identifisert som en vesentlig risiko for Å Energi. Høy konkurranse om dyktige fagpersoner i fornybarbransjen og mangel på tekniske operatører hos konsernets underentreprenører, er en potensiell risiko for Å Energis drift og produktivitet.



Negativ påvirkning:

- 1 Påvirkning på arbeidsforholdene til ansatte i verdikjeden, spesifikt rengjøringstjenester, vedlikeholdstjenester, samt innleide ansatte (VK).

Risikoer:

- 2 Risiko knyttet til tilgang på dyktige fagfolk (ED + VK).
- 3 Risiko knyttet til brudd på menneskerettigheter i verdikjeden, særlig knyttet til utvinning av råmaterialer som brukes i fornybare energiløsninger (VK).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Tilnærming og policy

Vi er inne i en urolig tid, som blant annet preges av forsyningsutfordringer, økonomisk nedgang og klimaendringer, og arbeidet med å sikre ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold har blitt mer komplekst. For å håndtere vår påvirkning og risiko knyttet til arbeidere i verdikjeden har vi i Å Energi etablert følgende styrende dokumenter som er førende for vårt arbeid: policy for menneskerettigheter og arbeidsforhold, konsernpolicy for innkjøp og etiske retningslinjer for leverandører.

Policy for menneskerettigheter og arbeidsforhold omfatter både konsernets egen virksomhet og konsernets verdikjede. I tråd med denne policyen skal Å Energi sine leverandører støtte og respektere internasjonalt anerkjen-

te menneskerettigheter og sikre at de selv ikke medvirker til brudd på disse, eksempelvis gjennom barnarbeid eller tvangsarbeid.

Konsernpolicyen for innkjøp fastsetter rammer, føringer og prinsipper som bidrar til å sikre ansvarlige innkjøpsprosesser. Policyen fastsetter prinsipper som skal sikre at alle leverandører og underleverandører vurderes på ulike kriterier knyttet til menneskerettigheter, arbeidsforhold og miljø.

I konsernets etiske retningslinjer for leverandører er det krav til at leverandører skal påse at de ansattes arbeidsforhold og arbeidsvilkår ivaretas. Leverandører plikter å følge den Internasjonale Arbeidsorganisasjonens (ILO) grunnleggende konvensjoner om organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangs-

arbeid, barnarbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

Å Energi rapporterer i tråd med kravene i åpenhetsloven, og rapport for 2023 er tilgjengelig på nettsiden aenergi.no.

Informasjon om konsernets overordnede prosess for aktsomhetsvurderinger og håndtering av leverandører er beskrevet nærmere i egne delkapitler tidligere i denne rapporten.

Dialog med arbeidere i verdikjeden

Å Energi har etablert en varslingskanal som er tilgjengelig for alle på konsernets nettside, og som kan benyttes av innleide og eksterne tredjeparter som ønsker å rapportere om avvik eller andre uønskede hendelser.

Menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i verdikjeden

Vårt arbeid med å respektere og fremme menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold er integrert i hele konsernet, og alle konsernets ledere har et særskilt ansvar for å forebygge og avdekke eventuell negativ påvirkning som følge av vår virksomhet. For enkelte produkter og tjenester som vi kjøper inn i vår virksomhet er det høy risiko for negativ påvirkning knyttet til dårlige arbeidsforhold og arbeidsvilkår for arbeidere i verdikjeden, samt risiko

for brudd på menneskerettigheter. Det er derfor svært viktig at Å Energi som innkjøper tar bevisste, fornuftige valg basert på grundige aktsomhetsvurderinger.

Funn fra konsernets aktsomhetsvurderinger av leverandører viser at konsernet har to leverandører som opererer i høyrisikoland, og 286 leverandører som opererer i bransjer hvor det er risiko for brudd på menneske-

rettigheter og anstendige arbeidsforhold. Av våre større leverandører som opererer i høyrisikobrandsjer, befinner hoveddelen seg innenfor IKT-, bygg og anlegg-, og elektronikkbransjen. Konsernets mål for 2024 er å gjennomføre en overordnet risikovurdering av alle øvrige leverandører, samt å gjennomføre en detaljert risikovurdering av høyrisikoleverandører med innkjøpskostnad over 200 000 kroner.

Nøkkelindikatorer for 2023

Leverandører

Antall leverandører og forretningspartnere	3 536
Leverandører med innkjøpskostnad over NOK 200 000	1 071
Leverandører (1) som opererer i høyrisikoland (2)	2
Høyrisikobrandsjer og/ eller høyrisiko-produkt (3)	268

(1) Leverandører med innkjøpskostnad over 200 000 NOK

(2) Leverandører som opererer i land som representerer en forhøyet iboende risiko for brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Disse to landene er Kroatia og Romania.

(3) Leverandører som opererer i bransjer/leverer/ produserer råvarer hvor det erfaringsmessig er identifisert risiko for brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Tiltak

- Konsernets forretningsområde Ny Industri arbeider med å utvikle, bygge, eie og forvalte bakkemonterte solparker, og vurderer å utvide satsningen til solkraftanlegg på

næringsarealer. Risikoen knyttet til dårlige arbeidsforhold forbundet med produksjon av solceller er derfor svært relevant, og Ny Industri jobber med å engasjere leverandørindustrien for å sikre fokus på pris, kvalitet og bærekraftig virksomhet.

Selskapet har tett kontakt med leverandørmarkedet innen solceller, og de har utarbeidet rutiner for dokumentasjon og prosedyrer for å unngå brudd på menneskerettigheter i leverandørleddet, slik som barnearbeid og tvangsarbeid.

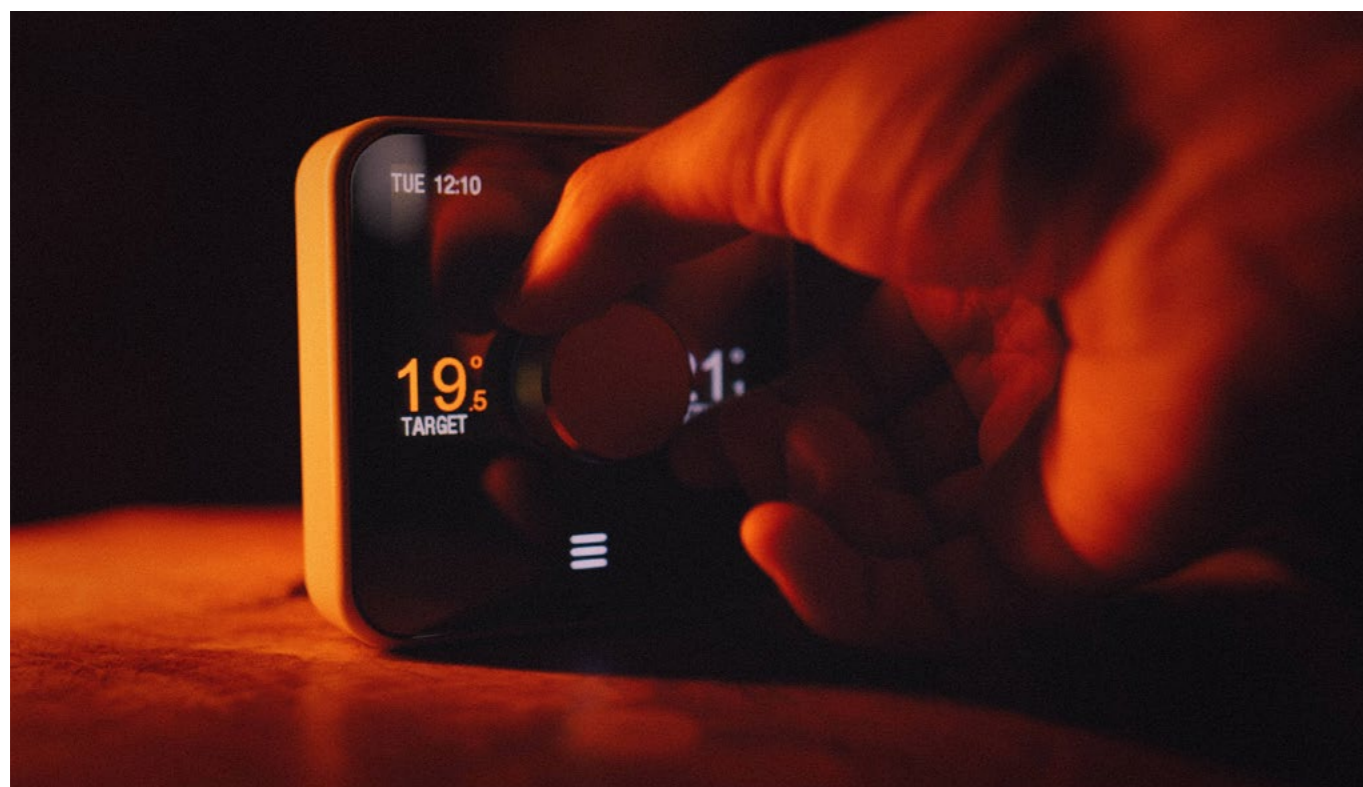
Kompetanseutvikling

For å kunne bidra til det grønne skiftet er vi avhengige av at ansatte i konsernet og i verdikjeden besitter spesialisert og relevant kompetanse. Derfor står Å Energi overfor en risiko knyttet til den høye konkurransen om dyktige fagfolk i fornybarbransjen. Mangel på kompetanse, enten i egen drift eller i verdikjeden, vil gå utover produksjonen.

Tiltak

- Å Energi og Corio Generation har inngått et samarbeid med Nasjonalt Kompetansesenter for Havvind. Målet med samarbeidet er å utvikle

kompetanse som gjør det mulig for Norge å gjennomføre prosjekter og utnytte mulighetene innenfor havvind. Avtalen har en varighet på inntil fem år og en kostnadsramme på over 5 millioner kroner. En studie utført av Menon Economics høsten 2023 viser at det vil være et behov for nærmere 25 000 sysselsatte i havvindnæringen frem mot 2035, og at behovet vil øke videre. Vi anser derfor dette samarbeidet som en viktig del av vårt arbeid med å rekruttere nødvendig kompetanse og sikre kompetanseutvikling i fornybarbransjen.



Lokalsamfunnet og ringvirkninger

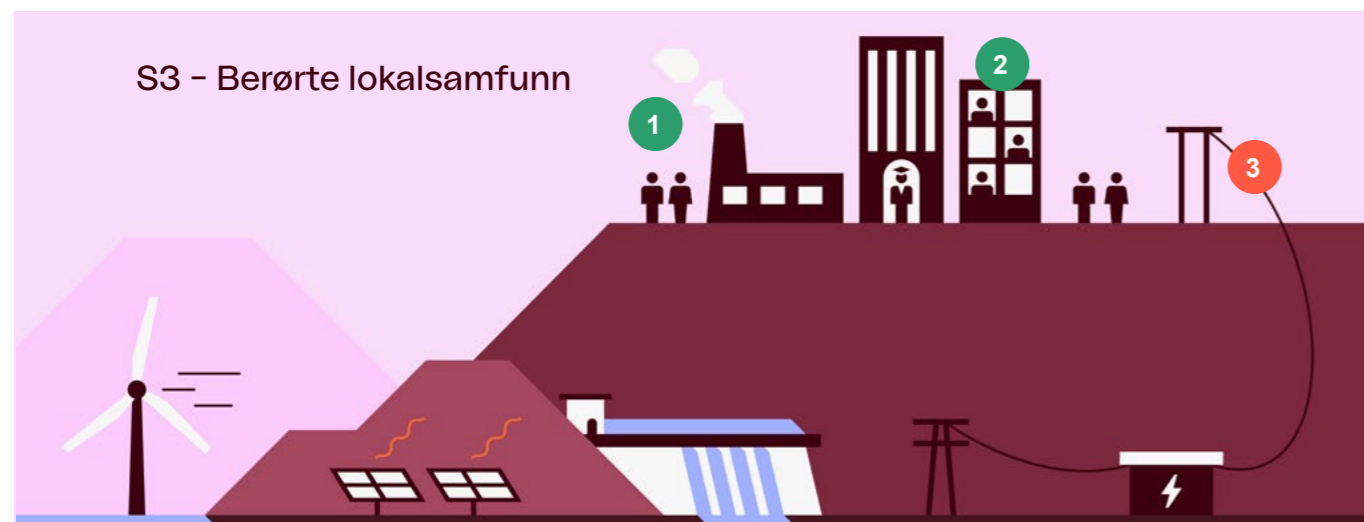
Å bidra positivt til samfunnet rundt seg er en av grunnbjelkene i Å Energis strategi. Det er vi som forvalter naturressursene – men det er samfunnet som eier dem. Dette ansvaret gjenspeiles i vår tilnærming til partnerskap og samarbeid, hvor vi hele tiden søker etter nye samarbeidsmuligheter som gagnar både konsernet og samfunnet. Vi tar proaktivt initiativ til å bidra med vår kompetanse og teknologi i flere prosjekter i vår region, og vi samarbeider tett med leverandører og lokale interessenter for å finne de beste løsningene til våre prosjekter. Lokalt

er vi en synlig aktør i lokalsamfunn og næringsliv, og vi tilrettelegger for innovasjon, investeringer og aktivitet som kommer menneskene til gode.

I analysen av dobbel vesentlighet ble det avdekket vesentlige positive påvirkninger knyttet til berørte lokalsamfunn og deres økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter. Å Energi sikrer kraftforsyning til samfunnskritiske tjenester, skaper arbeidsplasser, og bidrar til lokal verdiskaping gjennom blant annet å velge lokale leverandører av råmaterialer og tjenester.

Ved å bidra til våre lokalsamfunn gjennom ulike initiativer skaper vi stolthet til Å Energi som arbeidsplass, noe som er vesentlig i vårt arbeid med å bygge en god forretningskultur.

På den andre siden har vi også gjennom vår drift og verdikjede en negativ påvirkning på berørte lokalsamfunn knyttet til vår påvirkning på natur. Gjennom utbygging av kraftinfrastruktur og drift av kraftanlegg har vi en påvirkning på rekreasjonsområder gjennom eksempelvis støy og visuell påvirkning.



S3 - Berørte lokalsamfunn

Positiv påvirkning:

- 1 Sikrer kraftforsyning til samfunnskritisk infrastruktur og bidrar til kompetanseheving om elsikkerhet i grunnskolen gjennom eltilsynet (ED)
- 2 Skaper arbeidsplasser og bidrar til lokal verdiskaping ved valg av lokale leverandører (ED + VK)

Negativ påvirkning:

- 3 Utbygging og drift av kraftanlegg og kraftinfrastruktur har potensielt en visuell og direkte arealpåvirkning på rekreasjonsområder i berørte lokalsamfunn.

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Tilnærming og policy

Gjennom Å Energi sitt medlemskap i UN Global Compact er vi forpliktet til å følge UNGCs 10 prinsipper for ansvarlig drift, samt finne bærekraftige løsninger som er positive for jordkloden, mennesker og verdiskaping. I tråd med disse og konsernets etiske retningslinjer søker Å Energi å balansere hensynet til miljø, klima og samfunn. Gjennom vår Supplier Code of Conduct oppfordrer vi også våre leverandører til dette.

Lokal verdiskaping

Å Energi bidrar til verdiskaping i lokalsamfunnene vi opererer i ved å sikre kraftforsyning til samfunnskritiske tjenester, skape arbeidsplasser, velge lokale leverandører av råmaterialer og tjenester, og gjennom støtteavtaler med lokale lag og foreninger.

Dialog med berørte lokalsamfunn

Eierkommuner, vertskommuner og lokalmiljøet påvirkes av Å Energi sin virksomhet. Konsernet kommuniserer med disse interessentene gjennom dialogmøter, generalforsamling og eiermøter. Eierforhold, utbyggingsprosjekter, forsyningssikkerhet, biologisk mangfold, samhandling med brukere av naturen, konsesjonsvilkår og muligheter for samarbeid, er eksempler på temaer som drøftes på disse

møtene. Konsernets varslingskanal er også tilgjengelig for alle på nettsiden, og kan benyttes til å varsle om avvik og kritikkverdige forhold. For å sikre at berørte lokalsamfunns innspill tas i betraktning har Glitre Nett i 2023 startet et arbeid hvor formålet er å involvere lokalsamfunn og interessenter i utbyggingsprosjekter tidligere enn før. For mer informasjon om dette, se kapittelet om biologisk mangfold og økosystemer, hvor det står mer om arealpåvirkning.

Gode økonomiske resultater er en forutsetning for å kunne drive virksomheten og er vesentlig for ansatte, eiere og konsern. Rapportering på samfunnsøkonomisk påvirkning er en måte å fremheve hvordan konsernet skaper og distribuerer økonomisk verdi,

ikke bare til eiere, men til ansatte, långivere, det offentlige og selskapet selv. En oversikt over fordeling av verdier i 2023 i Å Energi til henholdsvis eiere, det offentlige, långivere, ansatte og selskap er gitt i figuren under.

Verdier fordelt



	2023	2022	2021
Netto fordelt selskap	-10 %	40 %	35 %
Netto fordelt ansatte	12 %	8 %	11 %
Netto fordelt långivere	5 %	2 %	3 %
Netto det offentlige	79 %	27 %	40 %
Netto fordelt eiere	15 %	22 %	12 %

Kraftforsyning

Sikker og pålitelig strømforsyning er avgjørende i et moderne samfunn, og som leverandør av denne samfunnskritiske tjenesten er vår øverste prioritet å sikre trygg og stabil strømtilførsel. Samtidig skal vi ivareta sikkerhet for anleggene og samfunnet rundt oss. Vi jobber systematisk og metodisk for å redusere sannsynligheten for at uønskede hendelser inntreffer, og sørge for at negative konsekvenser av disse blir minst mulig. For å få til dette samarbeider vi med andre relevante beredskaps- og sikkerhetsaktører. Vi har et mål om 100 prosent oppetid i vårt kraftnett, og vi jobber kontinuerlig for å forbedre forsyningssikkerheten i våre regioner. Konsernet skal i 2024 arbeide med å implementere et system for måling av oppetid i det nye nettselskapet. Overvåking av linjenettet er en viktig del av dette arbeidet, og det er viktig at dette gjøres på en trygg måte.

Skape arbeidsplasser

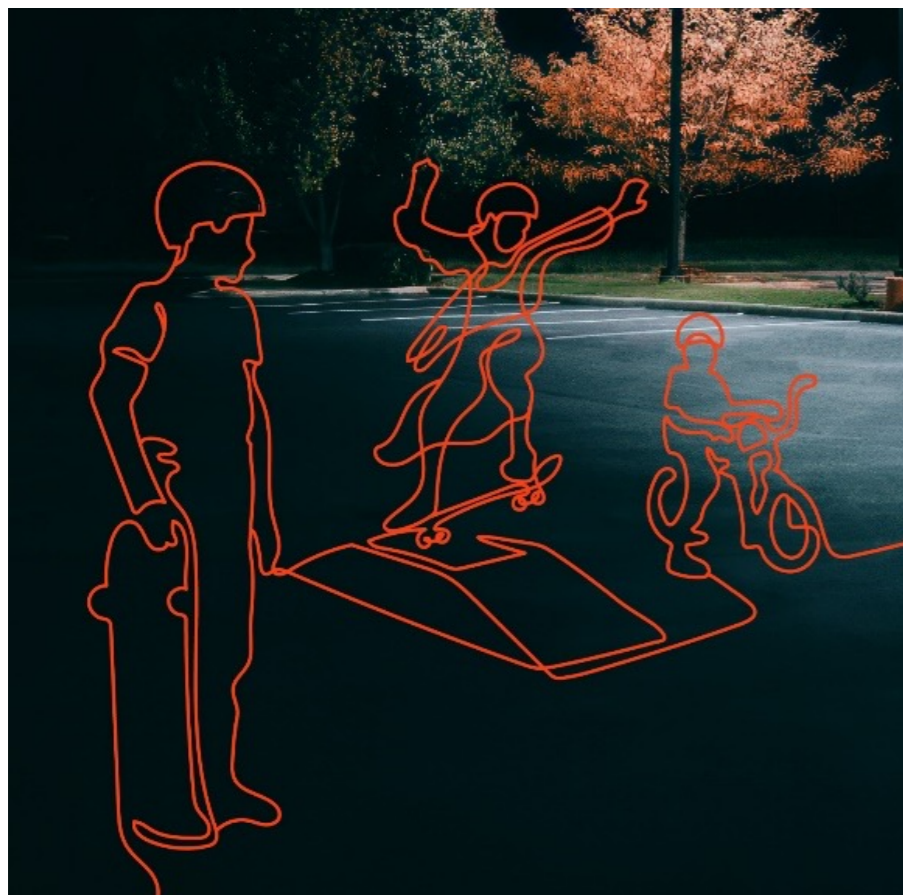
Å Energi skal ta en tydelig lederrolle i den grønne omstillingen, og bidra til utvikling av ny industri og nye arbeidsplasser i Buskerud og Agder. Å skape flere arbeidsplasser er også en del av vårt ansvar som et offentlig eid kraftkonsern. Under målet om å skape flere grønne arbeidsplasser ønsker konsernet å være en pådriver for å klargjøre industritomter for nye prosjekter, koble sammen industriaktører og kommuner, og sikre nødvendig strømforsyning til fremtidens industri. Med god planlegging og fremoverlent næringsutvikling i kommunene, kan selskapet være med å tilrettelegge for de grønne og attraktive arbeidsplassene, og på denne måten skape verdi for samfunnet.

Å-fondet

Å Energi har en positiv påvirkning på lokalsamfunn og deres økonomiske rettigheter gjennom blant annet støtteavtaler med lokale lag og foreninger.

Det er viktig for konsernet å kunne gi tilbake til mennesker og samfunn gjennom å bidra til en bærekraftig samfunnsutvikling og gode oppvekstvilkår for barn og unge.

Å-fondet er en del av vårt samfunnsansvar, hvor vi vil bidra til å fremme gode og inkluderende initiativ i våre eierkommuner. Å-fondet gir støtte til prosjekter rettet mot barn og unge under 20 år. Prosjektene skal fremme mangfold, likestilling og fellesskap, og skape positive ringvirkninger i samfunnet rundt. Å-fondet heier på små og store tiltak innenfor idrett, kultur og frivillige organisasjoner, hvor det deles ut ulike beløp fra kr 10 000 og opptil kr 250 000. Å-fondet har en årlig ramme på 2 millioner kroner, med to årlige tildelinger i henholdsvis mai og november. Det er satt ned en internjury bestående av 6 jury-medlemmer og en vararepresentant, som vil vurdere innkomne søknader. Juryen er representert ved flere av forretningsområdene og markedsselskapene i Å Energi.



Arealpåvirkning i berørte lokalsamfunn

Å Energi har som målsetning å bygge ut infrastruktur for produksjon og distribusjon av fornybar kraft. Dette vil bidra til å redusere klimagassutslipp, men vi er samtidig bevisste på den påvirkningen dette har på de berørte lokalsamfunnene. Vi må ta hensyn til at en del utbygging går på bekostning av lokalsamfunns rekreasjonsområder, og vi jobber derfor kontinuerlig med å sikre ryddige og systematiske prosesser for dialog med disse interessentene.

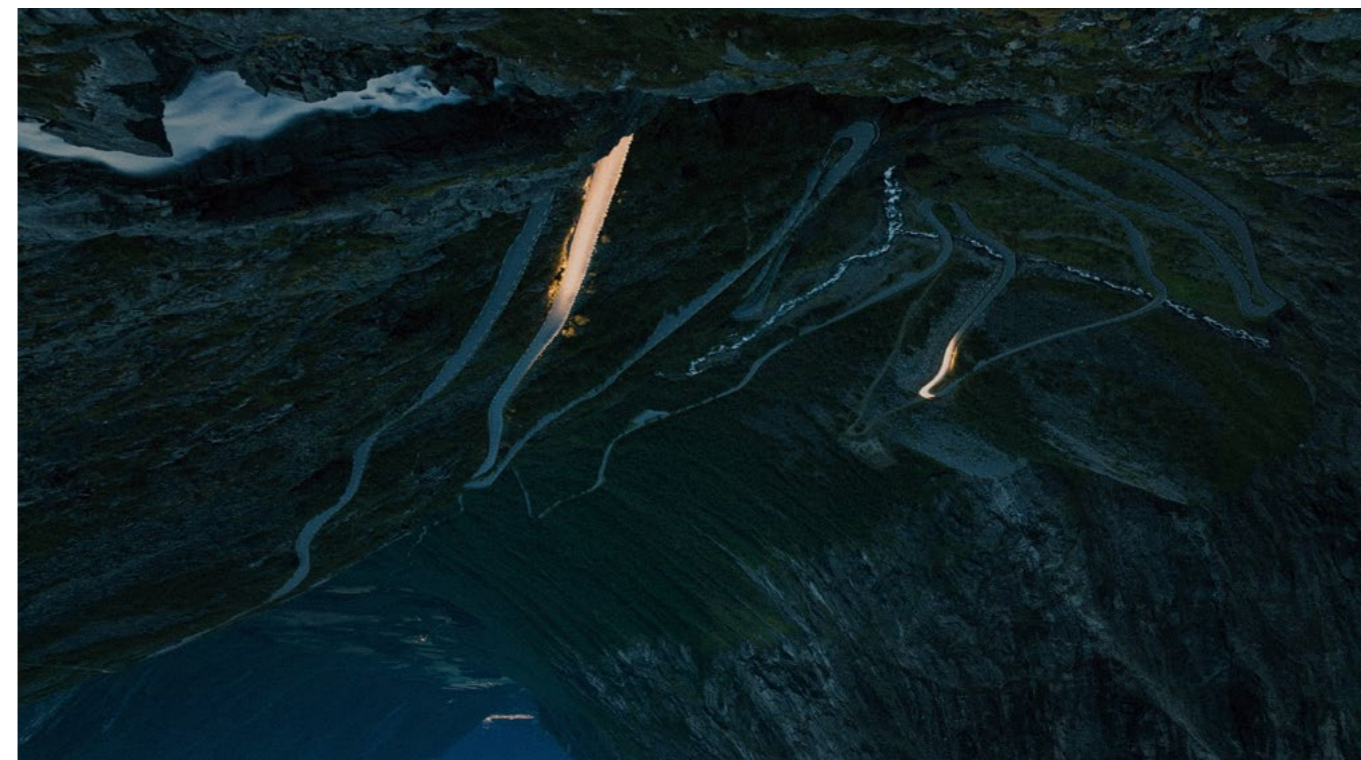
Naturavtalens visjon om å sikre at menneskeheten lever i «harmoni med naturen» innen 2050 sender et sterkt signal om at næringslivet må handle. I 2023 gjennomførte vi derfor et prosjekt der vi blant annet drøftet hvordan Å Energi skal ivareta balansen mellom klima, natur og sosial aksept, og hvordan vi skal bruke kompetansen og erfaringene vi besitter for å sikre fortgang i utbyggingen av fornybar kraftproduksjon. Ny Industri sto som prosjekteier, men kompetanse og erfaring fra vannkraft, nett, rammevilkår, bærekraft og kommunikasjon var

viktig for gjennomføringen av prosjektet. Prosjektet endte med at konsernledelsen sluttet seg til en rekke anbefalinger som vil være førende for Å Energis arbeid med natur og arealer, deriblant at konsernet skal søke tidlig dialog med interessenter før prosjekter vedtas. Resten av resultatene er oppsummert i kapittelet om biologisk mangfold og økosystemer.

Energibehovet er stadig voksende ettersom vi beveger oss mot et full-elektrisk samfunn, og tradisjonelt sett er dette løst ved å bygge ut strømmettet. Den påvirkningen utbygging har på biologisk mangfold og berørte lokalsamfunn har imidlertid ført til at Å Energi har involvert seg i flere prosjekter som utforsker alternativer til tradisjonell utbygging, slik som effektivisering av strømmettet. Å Entelios har i 2023 deltatt i prosjektet NorFlex, som utforsker løsninger for å jevne ut effekttopper i forbruket. Dette kan blant annet gjøres ved at husholdninger og bedrifter får betalt for å flytte deler av strømforbruket sitt til tider på døgnet når belastningen er

minst. Samtidig samarbeider Glitre Nett med nettselskapet Lede om å etablere en felles praksis for håndtering av tilknytningssøknader. Målet med samarbeidet er å skape større forutsigbarhet, samt tydeligere og mer effektive rammer for prosessen med å få nettilknytning. Dette vil bidra til en mer effektiv ressursbruk hos nettselskapene, og en mer rasjonell utbygging av strømmettet.

I tråd med anbefalingen om å søke tidlig dialog med interessenter har Glitre Nett i 2023 også startet et arbeid med å utbedre medvirkningen av lokalsamfunn og interessenter, deriblant gjennom tidligere involvering i konsesjonsprosesser. I stedet for å sende ut høringer etter at en plan er utarbeidet, legges det nå opp til en bedre dialog i tidligere fase for å vurdere hvilke løsninger som er gode for både lokalsamfunnet og det biologiske mangfoldet. Formålet med initiativet er å begrense den negative påvirkningen på rekreasjonsområder, og forhåpentligvis oppleve større sosial aksept knyttet til utbyggingsprosjekter.



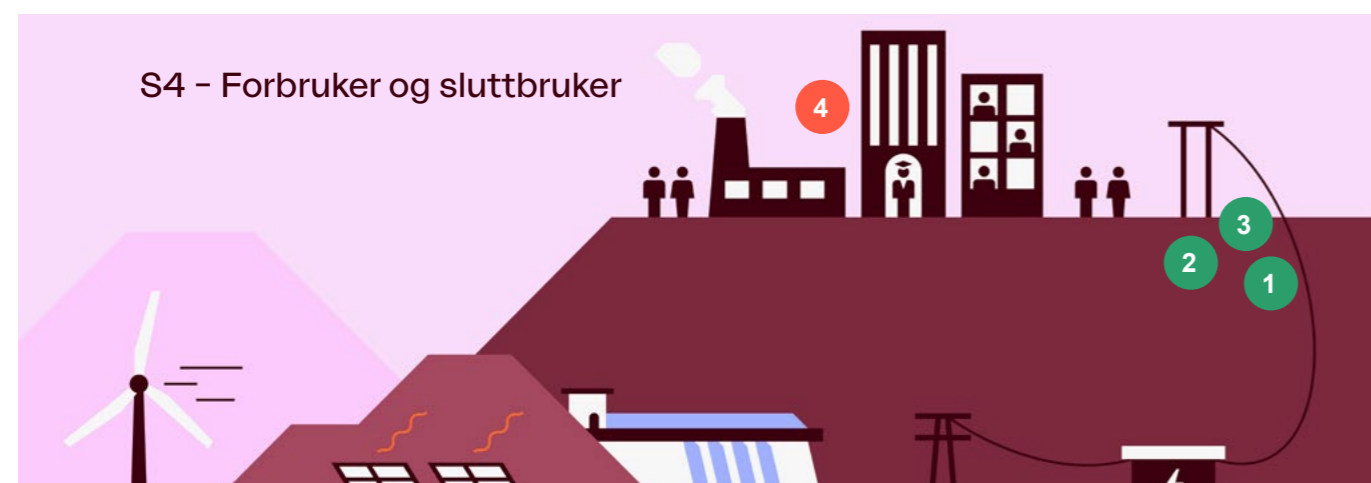
Forbrukere og sluttbrukere

Etter hvert som energisystemet og kraftmarkedet blir mer komplekst, øker behovet for produkter og tjenester som forenkler, sikrer og effektiviserer energibruk. Å Energi har over 320 000 strømkunder i privatmarkedet, handler med mer enn 30 TWh kraft i Norden, og er Norges største konsern innen strømsalg til bedrifter. Konsernet har som mål å være godt rustet for å bidra med nye produkter og løsninger for å møte fremtidens behov, noe som innebærer utvikling av egne løsninger, investering i innovative

prosjekter, og tilgjengeliggjøring av ny infrastruktur og teknologi.

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert både positive og negative påvirkninger knyttet til informasjon, sosial inkludering og personlig sikkerhet for forbrukere og sluttbrukere. Gjennom konsernets arbeid med kompetanseheving innenfor elsikkerhet og tilsyn med elektriske anlegg har vi en positiv påvirkning knyttet til personlig sikkerhet for våre kunder. Ved å tilgjengeliggjøre produkter og tjenester som

eksempelvis smart strømsstyring som gir kunden tilgang på kvalitetsinformasjon rundt eget strømforbruk, og markedsføre produkter og tjenester som strømvtaler på en forståelig måte, har vi i Å Energi en positiv påvirkning på våre kunder og sluttbrukere. Til tross for at smart strømsstyring har mange fordeler, kan det også ha en negativ innvirkning på sluttbrukerers personvern. Disse systemene samler inn detaljerte data om energiforbruket hos kunden, og må derfor håndteres på en forsvarlig og sikker måte.



Positiv påvirkning:

- 1 Tilgjengeliggjør kvalitetsinformasjon til kunden ved å tilby produkter og tjenester som smart strømsstyring for optimalisering av strømforbruket.
- 2 Sosial inkludering av kunden ved å formidle produkter og tjenester, som strømvtaler, på en forståelig måte, og ikke diskriminere basert på manglende teknologisk og språklig forståelse.
- 3 Tilsyn og kompetanseheving knyttet til elsikkerhet hos privatkunder og bedriftskunder.

Negativ påvirkning:

- 4 Potensiell påvirkning på forbrukerens personvern og datasikkerhet gjennom bruk av produkter og tjenester.

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Vår tilnærming og policyer

Å Energi har flere styrende dokumenter som legger føringer for konsernets arbeid med forbrukere og sluttbrukere.

Konsernføringene sikrer blant annet lovlig og sikker behandling, oppbevaring og sletting av personopplysninger, og hvert selskap i konsernet har en personvernansvarlig med ansvar for rutiner og etterlevelse av krav for personvern. I konsernføringene vektlegges også kvalitetsstyring, som innebærer at produkter og tjenester skal oppfylle definerte standarder og kundekrav. I henhold til konsernets etiske retningslinjer aksepteres

ingen form for diskriminering, ei heller produkter som diskriminerer sluttbrukeren. Å Energi har høye forretningsmessige etiske standarder og konkurrerer innenfor de rammer som konkurransereglene fastsetter i markedene der Å Energi opererer. Dermed aksepteres ingen form for uærlig eller uansvarlig markedsføring av våre produkter og tjenester.

Dialog med forbrukere og sluttbrukere

Forbrukere og sluttbrukere er sentrale interessenter som både blir påvirket av, og påvirker, konsernets

virksomhet. Å Energi kommuniserer med sluttbrukere gjennom nettsider, nyhetsbrev, sosiale medier, undersøkelser av kundetilfredshet og -innsikt, nasjonale målinger, og pr. e-post og telefon. De ansatte i datterselskapene som selger produkter og tjenester til sluttbrukere, følger opp dialogen og har det overordnede ansvaret for å følge opp henvendelser og tilbakemeldinger.

Forbrukeres tilgang til produkter, tjenester og informasjon

Som tilbyder av produkter og tjenester påvirker Å Energi sluttbrukere, blant annet gjennom priser på produkter og tjenester, og tilgang til kvalitetsinformasjon. Et av våre fokusområder frem mot 2035 er at vi skal være kundens førstevalg, og for å oppnå dette er vi nødt til å tilby produkter, tjenester og informasjon som kunden etterspør og har stor nytte av.

Tiltak

- Glitre Nett opplever stor vekst i antall solcelleanlegg i sitt forsyningsområde, og spesielt i Agder er det etablert mange solcelleanlegg. Sammen med Fornybar Norge og flere interesseorganisasjoner jobber Glitre Nett nå med å få på plass gode samfunnsøkonomiske løsninger, som sikrer rask nettutbygging og en fordeling av kostnadene på en rettferdig måte. Konsernet har i 2024 klare ambisjoner om å bidra med mer kraft og nett for å kunne tilby sluttbrukere tilstrekkelig med kraft til en konkurransedyktig pris.

- Varierende strømpriser har ført til økt interesse og bevissthet blant strømkunder knyttet til eget strømforbruk. Å Strøm har utviklet flere produkter og tjenester med formål om å tilgjengeliggjøre brukervennlig informasjon om strømforbruk. Et eksempel er SmartBox, en ekstern boks som kobles til kundens strømmåler og som gir full oversikt over strømforbruk gjennom en tilhørende app.

Et annet eksempel er løsningen Smartlading for elbil som ble lansert i 2022. Denne løsningen gir brukeren mulighet til å velge når bilen skal være ferdig ladet, og løsningen sørger for at bilen lades i timene med lavest strømpris i den angitte tidsperioden. I 2023 har Å Strøm inngått et samarbeid med varmtvannsbereederprodusenten OSO om smart bruk av varmtvannsbereedere. Dette er første gang OSO har inngått en avtale med et strømselskap. Formålet med samarbeidet er å gjøre det mulig for sluttbruker å styre varmtvannsbereederen gjennom

strømleverandøren sin app, samt få anledning til å se når de bruker varmtvann, hvor mange liter som er varmet opp, og hvor mye energi som er brukt til oppvarming.

- Å Entelios tilbyr ulike energiløsninger som bidrar til at bedriftskunder i Norden kan bruke strømmen smartere og optimalisere energiforbruket sitt. Selskapet bistår med å identifisere hvilke deler av kundens virksomhet som kan energioptimaliseres, og de leverer standardiserte og automatiserte løsninger for regulering av strømforbruk, effektstyring, energiovervåking og energioptimalisering. Disse løsningene sørger for optimal utnyttelse av energi, fleksibilitet i strømmarkedet og lønnsom drift for bedriftskundene. For mer informasjon om prosjekter som Entelios har gjennomført i 2023, se kapittelet om konsernets klimaarbeid.

Sikkerhet og personvern

Som tilbyder av produkter og tjenester påvirker Å Energi sluttbrukeres personlige sikkerhet og personvern. For å verne om disse jobber derfor Å Energi kontinuerlig og systematisk med kvalitetsoppfølging av lover og forskrifter.

Konsernets føringer for kvalitetsstyring sikrer at produkter og tjenester oppfyller definerte standarder og kundekrav. God kvalitetsstyring bidrar blant annet til å bygge tillit blant kunder, minimere risiko, og oppfylle juridiske og regulatoriske krav. EI-tilsynet er en del av

Å Energi og har kvalitetsstyring som sin hovedoppgave. EI-tilsynet har som mål å være et ledende kompetansesenter i Norge innen elsikkerhet. Selskapet ønsker også å bidra til økt el-sikkerhet ved å sikre at kunder besitter tilstrekkelig kompetanse om bruk og vedlikehold av elektrisk utstyr.

Personvern handler om den registrerte sin rett til et privatliv og rett til å bestemme over egne personopplysninger. Å Energi har et stort ansvar knyttet til behandling av persondata, og jobber kontinuerlig med å sikre

lovlig og sikker behandling, oppbevaring og sletting av personopplysninger. Det ble ikke registrert noen klager på brudd på personvern i 2023. Konsernet har utpekt en egen personvernansvarlig, som har ansvar for faglig utvikling, rådgivning og oppfølging innenfor personvern. I tillegg har hvert forretningsområde en egen personvernansvarlig som sikrer gode rutiner for etterlevelse av personvernkrav, deriblant sletterutiner, personvern-erklæringer og databehandleravtaler i sitt respektive selskap.

2023

Klager på brudd på personvern	0
Alvorlige avvik knyttet til sluttbrukers personvern	0

Ansvarlig markedsføring og ikke-diskriminering

Ansvarlig markedsføring og ikke-diskriminerende produkter og tjenester står sentralt i Å Energi sitt arbeid med sosial inkludering. Konsernet forsøker alltid å tilpasse kommunikasjonen slik at alle sluttbrukere opplever å bli inkludert og forstått, uavhengig

av tilgjengelig teknologi og språklig kunnskap. Kraftbransjen oppleves av mange som kompleks og lite forståelig, og det er derfor spesielt viktig at et fornybarkonsern som Å Energi tar sitt ansvar for sosial inkludering på alvor. Informasjon om produkter og tjenester

skal formidles til kunder på en måte som ikke diskriminerer enkelte kundegrupper, og informasjonen skal være forståelig slik at ingen kunder opplever å bli lurt.



Forretningsadferd

I Å Energi har vi som mål å drive virksomheten på en så bærekraftig og etisk ansvarlig måte som mulig. Vi

skal ta en ledende rolle i det grønne skiftet og omstilling av energisystemene, og for å klare det er vi avhengig

av å opptre med ansvarlighet og integritet.



Positiv påvirkning:

- 1 Konstruktivt politisk engasjement og lobbyvirksomhet som bidrar til å informere beslutningstakere (ED).

Negativ påvirkning:

- 2 Potensiell påvirkning knyttet til korrupsjon i verdikjeden, særlig knyttet til utvinning av enkelte råmaterialer og innsatsfaktorer som benyttes i fornybarbransjen (VK).

Muligheter:

- 3 Bedre rammevilkår som følge av konstruktiv politisk påvirkning og lobbyvirksomhet (ED).
- 4 Styrke bedriftskultur og ansattes stolthet til arbeidsplassen gjennom eksempelvis bidrag til lokalsamfunnet via ulike arrangementer (ED).

Risiko:

- 5 Regulatoriske endringer knyttet til politiske rammebetingelser, spesifikt skatt (ED).
- 6 IT-angrep mot konsernet og nedetid som følge av dette (ED).

(ED) Egen drift
(VK) Verdikjede

Vesentlige temaer for Å Energi innenfor forretningsadferd

Gjennom analysen av dobbel vesentlighet identifiserte Å Energi flere påvirkninger, risikoer og muligheter innenfor forretningsadferd, knyttet

til korrupsjon, forretningskultur, håndtering av leverandører, politisk engasjement og lobbyvirksomhet. I tillegg er det identifisert tre vesentlige

selskapsspesifikke temaer; IT-sikkerhet, skatt og rettfærdig konkurranse.

Styrende dokumenter innen forretningsadferd og forretningskultur

Å Energi har flere styrende dokumenter som er førende for vår virksomhet, og som definerer de forventningene vi har knyttet til forretningsadferd til våre ansatte, forretningspartnere og leverandører, henholdsvis:

- Etiske retningslinjer
- Etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere
- Håndbok i anti-korrupsjon
- Compliance Policy
- Aktsomhetsvurderinger for bærekraft – ESGDD

Ved utarbeidelse av våre styringsdokumenter støtter vi oss på gjeldene lovgivning, konvensjoner og retningslinjer fastsatt av internasjonale organisasjoner, herunder Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) og Organisasjonen for økonomisk samarbeid og utvikling (OECD).

Etiske retningslinjer

Våre *Etiske retningslinjer* er førende for vår virksomhet, og uttrykker vår grunnleggende forpliktelse til å opptre

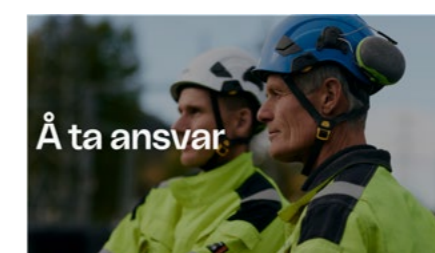
på en bærekraftig, etisk og sosial ansvarlig måte. Å Energis etiske retningslinjer er førende og gjelder for alle selskaper i konsernet og alle som arbeider for Å Energi. Dette inkluderer ansatte på alle nivåer, styremedlemmer, innleid personell, rådgivere og andre som handler på vegne av, eller som representerer Å Energi. I Å Energi sørger vi for at de etiske retningslinjene blir gjort allment kjent og at nødvendig opplæring gjennomføres regelmessig. Sammen med det personlige ansvaret skal dette sikre at Å Energi etterlever sine etiske standarder og krav. Lederne i konsernet er involvert i å fremme de etiske retningslinjene og påser at aktiviteter innenfor deres ansvarsområder gjennomføres i tråd med disse og andre styrende dokumenter.

Våre etiske retningslinjer er toneangivende for vår selskapskultur. I 2022 ble det gjennomført en grundig kulturkartlegging i både Glitre Energi og Agder Energi. Dette var et viktig ledd i arbeidet med å få til en vellykket integrasjon og kulturbygging i det nye konsernet. I 2023 har Å Energi

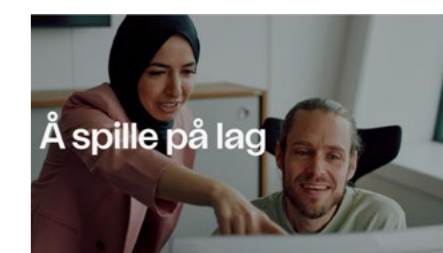
utarbeidet felles verdier for konsernet basert på innsikten fra kulturkartleggingen. Disse er: Å gå foran, Å ta ansvar og Å spille på lag. Verdiene gjenspeiles i våre etiske retningslinjer, og utgjør sammen et viktig fundament i vår selskapskultur. Ved å være en ansvarlig virksomhet bidrar vi positivt til våre omgivelser og våre ansatte. Dette er med på å bygge stolthet til Å Energi som arbeidsplass, og er vurdert som en viktig mulighet for konsernet til å bygge og styrke selskapskulturen.



Med driv og nysgjerrighet utfordrer vi etablerte sannheter. Vi leter alltid etter nye muligheter mens vi lyser opp veien for andre.



Vi er modige og ærlige. Det vi gjør, gjør vi ordentlig. Det skal tåle tidens tann og hele tiden forbedres – til det beste for folk og fremtid.



I Å er det rom for alle. Med åpenhet og raushet løfter vi hverandre frem. Derfor finnes det ikke jeg i Å, bare vi.

Compliance

Å Energi skal etterleve de lover, regler og regulatoriske krav som gjelder for virksomheten, og konsernets complianceprogram bidrar til å sikre dette.

Konsernet har en compliance policy som fastsetter formål, organisering, metode, aktiviteter og rapportering for å sikre enhetlig etterlevelse i hele Å Energi. Dette innebærer etterlevelse av både eksternt og internt regelverk. Konsernets sentrale compliancefunksjon bidrar til å sikre etterlevelse, og har en forebyggende, rådgivende og kontrollerende rolle. Compliance-funksjonen bidrar til at det utvikles regler og retningslinjer på sentrale områder for virksomheten, at ansatte er kjent med og etterlever disse, og at det er etablert ordninger hvor eventuelle kritikkverdige forhold kan avdekkes og bli fulgt opp på en adekvat måte. Det overordnede ansvaret for etterlevelse tilligger styret og inngår som ledd i en forsvarlig internkontroll. Ledelsen i de ulike

forretningsområdene har det operative og daglige ansvaret for etterlevelse, og sikrer at etterlevelse blir implementert som integrert del av operasjonell drift.

Compliance-funksjonen sørger for at det gjennomføres en årlig kartlegging av risiko knyttet til etterlevelse. Basert på denne lages en periodisk handlingsplan, som forankres hos konsernledelsen og ledelsen i de underliggende forretningsområdene. Compliance-funksjonen samarbeider med andre enheter i Å Energi som driver med kontrollaktiviteter, slik som control-, sikkerhets-, og HMS-funksjonen og internrevisjonen. Det forutsettes at compliance-funksjonen og andre kontrollmiljøer samarbeider og avklarer i hvilken linje kontrollarbeidet best kan utføres. Der det er naturlig involveres andre kontrollmiljøer i det systematiske og helhetlige compliance-arbeidet.

Vårt compliance-program dekker ulike områder som personvern, sikkerhet, konsesjonsvilkår, korrupsjon, tredje-

partsrisiko, fysisk og finansiell krafthandel og konkurranselovregulering. Det arbeides for tiden med å etablere overordnede styrende dokumenter og prosess for aktsomhetsvurderinger for bærekraft i Å Energi-konsernet, og arbeidet skal være ferdig i løpet av våren 2024. Det gjennomføres aktsomhetsvurderinger for bærekraft i dag, men det er ulik praksis i de ulike forretningsområdene.

I dobbel vesentlighetsanalysen er omdømmerisiko knyttet til konkurransehemmende adferd i kraftbransjen identifisert som en vesentlig risiko for Å Energi. Rettferdig konkurranse dekkes i vårt compliance-program, både konkurranselovregulering og markedsadferd i de finansielle og fysiske kraftmarkedene. Vi setter høye forretningsmessige etiske standarder og konkurrerer innenfor de rammer som konkurransereglene fastsetter i de markedene som Å Energi opererer i. Dette gjelder både for konkurrenter, leverandører og kunder.

Områder som dekkes i kvalifiseringsprosessene er blant annet HMS, miljøforhold, og leveringsmåter, forsyningskjede og informasjonssikkerhet. Achilles UNCE koordinerer og deler informasjon om gjennomførte revisjoner av leverandører. Medlemmene i Achilles på tvers av energi-bransjen samarbeider om å nominere leverandørene som skal revideres, og det gjennomføres både uanmeldte og anmeldte revisjoner. For å sikre at Achilles UNCEs norske medlemmer etterlever kravene i åpenhetsloven har Achilles UNCE utvidet revisjons-

programmet med såkalte *Ethical Business Audits*, og det er nå åpent for at medlemmer kan nominere leverandører til dette revisjonsprogrammet. Det gjennomføres i tillegg en intern risikokartlegging for å støtte opp under arbeidet gjennom Achilles UNCE.

I tillegg til kvalifiseringsprosessen i Achilles UNCE må alle leverandører som har et direkte kontraktsforhold med Å Energi signere Å Energis etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere. Disse inkluderer spesifikke krav knyttet til samfunnsan-

svar og bærekraft, menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter og økonomisk kriminalitet. Retningslinjene gjelder for alle leverandørens ansatte på alle nivåer, styremedlemmer, innleid personell, konsulenter og andre som opptre på vegne av eller representerer leverandøren. Å Energi forventer at leverandørene gjør sitt ytterste for å sikre etterlevelse av retningslinjene, god forretningskikk og høy forretningsetisk standard innen deres eget innflytelsesområde, herunder særskilt egne leverandører.

Antall brudd på lover og regler

2023 2022 2021

Antall registrerte brudd på lover og regler

0 0 0

Håndtering av leverandører

Som en stor aktør med reelle påvirkningsmuligheter, har vi et ansvar for å påse at våre leverandører opptre ansvarlig og bærekraftig. Våre leverandører må derfor etterleve Å Energis etiske retningslinjer, og vi stiller også øvrige krav knyttet til klimagassutslipp, materialbruk og sosiale forhold for å sikre god praksis og ha en positiv påvirkning på leverandørmarkedet.

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022, og skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og tjenester. I tillegg skal loven sikre allmennheten tilgang til informasjon om hvordan virksomheter

håndterer negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i verdikjeden. Rapporten skal også inkludere informasjon om hvilke tiltak som har blitt iverksatt eller planlegges iverksatt for å stanse eller begrense negativ påvirkning.

Å Energi utarbeider årlig en rapport som redegjør for aktsomhetsvurderingene i konsernet i tråd med kravene i åpenhetsloven. Denne er tilgjengelig på konsernets nettside aenergi.no.

Å Energi utfører risikobaserte integritetsundersøkelser for å sikre at leverandørers omdømme, bakgrunn og evner er i samsvar med konsernets

standarder. Som hovedregel skal alle kritiske leverandører i Å Energi gjennom en kvalifiseringsprosess og kontrolleres i leverandørdatabasen Achilles UNCE før de kan levere varer og tjenester til Å Energi. For mindre leverandører eller engangslieferandører gjennomføres kvalifiseringsprosess i Bisnode. Databasen Achilles UNCE, i tillegg til tjenester fra Bisnode, brukes til kontroll av innkjøp, til å utføre risikovurderinger, og til å sikre at leverandører har tilstrekkelige systemer på plass for håndtering av en rekke temaer. Vi erkjenner likevel at mange av våre leverandører ikke gjennomgår en slik kvalifiseringsprosess, og arbeider med å utbedre vår praksis på dette området.



Antikorrupsjon

Korrupsjon og bestikkelser ble identifisert som et vesentlig tema i vår analyse av dobbel vesentlighet. I likhet med resten av næringslivet har Å Energi en potensiell risiko og negativ påvirkning knyttet til økonomisk kriminalitet som korrupsjon, misligheter og ulovlig pris-samarbeid. Å Energi aksepterer ingen former for korrupsjon og jobber aktivt mot korrupsjon i konsernets egne forretningsaktiviteter og hos våre leverandører og forretningspartnere. Konsernet har som mål at ingen form for aktiv eller passiv korrupsjon finner sted i konsernets virksomhet.

Å Energi har etiske retningslinjer og en antikorrupsjonshåndbok for å forebygge korrupsjon i konsernets forretningsaktiviteter, hos våre leverandører og forretningspartnere. Alle ansatte i Å Energi har et ansvar for å opptre i samsvar med disse retnings-

linjene. Antikorrupsjonshåndboken inngår som den del av våre etiske retningslinjer og fungerer som et verktøy som skal sikre at alle våre ansatte følger konsernets etiske retningslinjer, verdier og formelle regler knyttet til antikorrupsjon. Håndboken om antikorrupsjon er tilgjengelig for alle ansatte i Norge og våre internasjonale virksomheter. Våre retningslinjer og verktøy knyttet til antikorrupsjon inngår som en viktig del av vårt compliancearbeid og er grunnleggende i vår bedriftskultur. Disse styrende dokumentene er også en sentral del i Å Energis onboarding-, opplæringsprosess og trening av våre ansatte. Som et ledd i compliancearbeidet fremover skal Å Energi kartlegge hvilke funksjoner i konsernet som er særlig utsatt for korrupsjonsrisiko, og denne innsikten vil være førende for rapporteringsrutinene som implementeres i konsernet.

Politisk engasjement og lobbyvirksomhet

Våre Etiske retningslinjer er førende for vår virksomhet, og uttrykker vår grunnleggende forpliktelse til å opptre på en bærekraftig, etisk og sosial ansvarlig måte. Å Energis etiske retningslinjer er førende og gjelder for alle selskaper i konsernet og alle som arbeider for Å Energi. Dette inkluderer ansatte på alle nivåer, styremedlemmer, innleid personell, rådgivere og andre som handler på vegne av, eller som representerer Å Energi. I Å Energi sørger vi for at de etiske retningslinjene blir gjort allment kjent og at nødvendig opplæring gjennomføres regelmessig. Sammen med det

personlige ansvaret skal dette sikre at Å Energi etterlever sine etiske standarder og krav. Lederne i konsernet er involvert i å fremme de etiske retningslinjene og påser at aktiviteter innenfor deres ansvarsområder gjennomføres i tråd med disse og andre styrende dokumenter.

Våre etiske retningslinjer er toneangivende for vår selskapskultur. I 2022 ble det gjennomført en grundig kulturkartlegging i både Glitre Energi og Agder Energi. Dette var et viktig ledd i arbeidet med å få til en vellykket integrasjon og kulturbygging i det

Antikorrupsjonshåndboken, samt underliggende aktiviteter, utgjør sammen konsernets antikorrupsjonsprogram. Dette inkluderer våre varslingsrutiner, rutiner for Integrity Due Diligence (IDD) og opplæring. Styret og ledelsen i Å Energi er ansvarlig for antikorrupsjonsprogrammet. Administrerende direktører i selskapene i konsernet står ansvarlig for å identifisere, overvåke og rapportere eventuelle risikoer for uregelmessighet. Det er opprettet flere varslingskanaler både internt og eksternt, og et tverrfaglig etisk råd for å håndtere saker som rapporteres gjennom varslingskanalen. Det jobbes med forebyggende tiltak, herunder dilemmatretning tilpasset alle nivåer, internkontroll og e-læringskurs. Nano-læring har også blitt inkludert i onboarding-prosessen for nyansatte.

nye konsernet. I 2023 har Å Energi utarbeidet felles verdier for konsernet basert på innsikten fra kulturkartleggingen. Disse er: Å gå foran, Å ta ansvar og Å spille på lag. Verdiene gjenspeiles i våre etiske retningslinjer, og utgjør sammen et viktig fundament i vår selskapskultur. Ved å være en ansvarlig virksomhet bidrar vi positivt til våre omgivelser og våre ansatte. Dette er med på å bygge stolthet til Å Energi som arbeidsplass, og er vurdert som en viktig mulighet for konsernet til å bygge og styrke selskapskulturen.

IT-sikkerhet

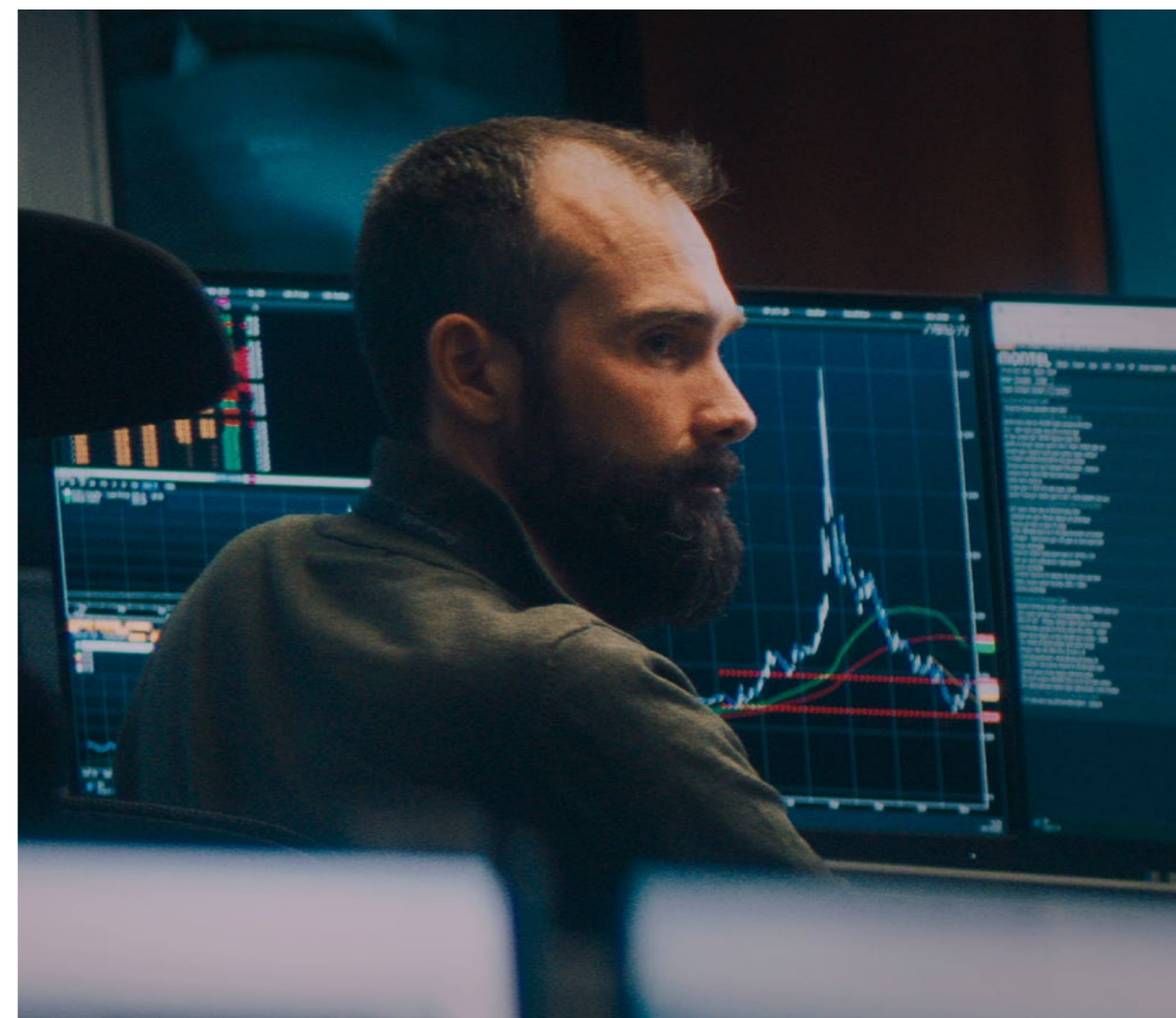
Å Energi erkjenner viktigheten av å opprettholde en høy standard for informasjonssikkerhet for å beskytte våre verdier og styrke motstandsdyktigheten mot sammensatte sikkerhets-trusler og hendelser som potensielt kan påvirke vår evne til å opprettholde kritisk infrastruktur. Vi har etablert et program for å implementere et helhetlig styringssystem for sikkerhet i det nye konsernet, på tvers av alle konsernfunksjoner og datterselskaper. Dette sikrer en integrert og helhetlig tilnærming til forebyggende sikkerhetsarbeid og bærekraftige forretningspraksiser.

Programmet har som mål å fremme en proaktiv og sikkerhetsbevisst kultur blant både ansatte og ledelse. Vi legger vekt på å involvere alle nivåer av organisasjonen til å forstå og bidra til vår overordnede sikkerhetsstrategi. Dette inkluderer kontinuerlig opplæring og bevisstgjøringsinitiativer for å sikre at alle medarbeidere er godt informert om beste praksis innen informasjonssikkerhet.

Å Energi anerkjenner den kritiske betydningen av å beskytte våre verdier i et sikkerhetspolitisk og teknologisk landskap i stadig utvikling. Derfor

gjennomfører vi jevnlig vurderinger av trusselbildet og tilpasser våre sikkerhetstiltak i tråd med de nyeste trendene og teknologiene. Dette forbedrer vår evne til å håndtere nye og fremvoksende trusler, og sikrer at vi er rustet til å møte utfordringene som kommer med det stadig skiftende sikkerhetslandskapet.

Gjennom disse tiltakene søker vi ikke bare å oppfylle dagens krav til informasjonssikkerhet, men også å være i forkant av fremtidige utfordringer og sikre vår virksomhets langsiktige bærekraft.



Samfunns- og verdiskapingsregnskap

Samfunnsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet og hvordan denne er fordelt på interessegruppene ansatte, långivere, det offentlige, eiere og selskapet selv. Verdiskapingen er justert for urealiserte verdiendringer på energi, valuta og rente.

(Beløp i mill. kr)	2023	2022	2021
Driftsinntekter	31 676	41 241	21 674
Vareforbruk/driftskostnader	-20 610	-31 548	-14 601
Brutto verdiskaping	11 066	9 693	7 073
Kapitalslit	-1 141	-760	-764
Netto verdiskaping	9 925	8 933	6 309
Netto finansposter ekskl. rente	-7	30	207
Ikke videreført virksomhet	-	-	45
Verdier til fordeling	9 918	8 963	6 561
FORDELING AV VERDIER			
Ansatte			
Brutto lønn og sosiale kostnader	1 804	1 183	1 082
Skatt fra de ansatte	-417	-294	-250
Arbeidsgiveravgift	-199	-143	-120
Netto fordelt ansatte	1 188	746	712
Långivere			
Renter, mv. til långivere	454	213	166
Netto fordelt långivere	454	213	166
Det offentlige			
Alminnelig skatt	2 731	441	831
Eiendomsskatt	250	170	169
Høyprisavgift	246	309	-
Grunnrenteskatt	3 964	1 082	1 258
Skatt fra ansatte	417	294	250
Arbeidsgiveravgift	199	143	120
Netto fordelt det offentlige	7 807	2 439	2 628
Eiere			
Avsatt til utbytte	1 449	1 938	755
Netto fordelt til eiere	1 449	1 938	755
Selskapet			
Tilbakeholdte verdier	-954	3 631	2 305
Minoritetens andel av resultat	-27	-4	-5
Netto fordelt selskapet	-981	3 627	2 300
Sum fordelt	9 918	8 963	6 561

TCFD-indeks

	TCFD-anbefaling	Henvisning
Styring	Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter	
	a) En beskrivelse av styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 32
Strategi	Beskriv aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	
	a) Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	TCFD-rapport s. 4 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s.5 Årsrapport s. 15, 30, 45 og 46
	c) Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarier, inkludert et 2C-scenarier, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 15 og 30
Risikostyring	Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko	
	a) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 23 og 28
	b) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28, 30, 36, 39, 40, 41 og 44
	c) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 23 og 28
Mål og metoder	Rapporter på metoder, mål og parametere («metrics and targets») som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter	
	a) Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28
	b) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3 klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Bærekraftsrapport s. 7 og 56-71 TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 118
	c) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Bærekraftsrapport s. 14-52 Hjemmeside Å Energi (aenergi.no) TCFD-rapport s. 7 Årsrapport s. 32 og 147

Vedlegg A

Om rapporten

Å Energi er organisert i fem forretningsområder som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet og verdikjede: Vannkraft, Nett, Fornybar forvaltning, Kunde og digitale løsninger og Ny industri, og et morselskap med konsernfunksjoner.

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. desember 2022. Dette er den første konsoliderte bærekraftsrapporteringen for Å Energi som konsern, og den gjelder rapporteringsåret 2023. Bærekraftsrapporteringen gjelder for perioden 01.01.23 - 31.12.23.

Bærekraftsrapporteringen omfatter Å Energis fem forretningsområder; Vannkraft, Fornybar forvaltning, Nett, Kunde og digitale løsninger, og Ny industri. Grunnlaget for bærekraftsrapporteringen er analysen av dobbel vesentlighet for Å Energi som ble gjennomført

høsten 2023, i tråd med tilgjengelig veiledning fra EFRAG.

Bærekraftsrapporteringen for 2023 omfatter konsernets vesentlige bærekraftsrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter i konsernets egen drift og verdikjede. Analysen ble gjennomført for konsernet Å Energi, og selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert på samme måte som i den finansielle rapporteringen. Datterselskap som ikke konsolideres er inkludert i vurderingene som en del av Å Energi sin verdikjede. Data er hentet inn fra konsernets forretningsområder og leverandører gjennom konsernets egne rapporteringsverktøy, med den hensikt å gi et så korrekt og riktig bilde av situasjonen som mulig.

Å Energis bærekraftsrapport for 2023 er utarbeidet basert på EU Corpora-

te Sustainability Reporting Directive (CSRD) og de tilhørende rapporteringsstandardene European Sustainability Reporting Standards (ESRS). Årets rapport er Å Energis første rapport strukturert etter ESRS-standardene og rapporteringens struktur og innhold er dermed endret sammenliknet med tidligere år.

Å Energi omfattes av CSRD i 2024, og skal rapportere i tråd med ESRS-standardene i 2025 for rapporteringsåret 2024. Bærekraftsrapporteringen for 2023 anses som en overgangsrapport og den er derfor delvis strukturert i tråd med kravene i ESRS-standardene. Å Energi har ikke identifisert noen vesentlige feil i tidligere rapportering, men grunnet nye og omfattende krav til bærekraftsrapportering fra bærekraftsdirektivet, CSRD, er det gjort endringer i årets rapportering sammenliknet med tidligere år.

Oversikt over endringer i rapporteringen for 2023:

- Vesentlighetsanalysen er oppdatert. Høsten 2023 ble det gjennomført en analyse av dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med tilgjengelig veiledning og anbefalinger fra EFRAG. Bærekraftsrapporteringen er basert på resultatene av denne analysen.
- I analysen av dobbel vesentlighet ble tre ulike tidshorisonter benyttet i vurderingene av påvirkninger, risikoer og muligheter, henholdsvis: kort (inntil 1 år), medium (1-5 år) og lang (over 5 år).
- Årets bærekraftsrapport inkluderer en beskrivelse av prosessen for å identifisere og vurdere vesentlige bærekraftsrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter (IROer) for Å konsernet, og tilknyttede ESRS-standarder.
- Årets bærekraftsrapport er delvis strukturert basert på rapporteringskravene i ESRS-standardene.
- Årets bærekraftsrapport inkluderer mer detaljert informasjon om enkelte bærekraftstemaer sammenliknet med tidligere år, særlig innenfor temaet forretningsatferd og spesifikt om konsernets arbeid med IT-sikkerhet, politisk engasjement og lobbyvirksomhet samt korrupsjon.
- Den tidligere GRI-indeksen er erstattet av en ESRS-indeks, tilpasset rapporteringskravene i ESRS-standardene.
- Årets bærekraftsrapport inkluderer en kort beskrivelse av grunnlaget for utarbeidelse av bærekraftsrapporten i henhold til ESRS 2 «General basis for preparation of the sustainability statements».

Vedlegg B

ESRS Indeks

ESRS 2: General disclosures

Indicator No.	Title	Page
ESRS 2 BP-1	General basis for preparation of the sustainability statements	p. 252
ESRS 2 BP-2	Disclosures in relation to specific circumstances	p. 252
ESRS 2 GOV-1	The role of the administrative, management and supervisory bodies	p. 160
ESRS 2 GOV-2	Information provided to and sustainability matters addressed by the undertaking's administrative, management and supervisory bodies	p. 160
ESRS 2 GOV-3	Integration of sustainability-related performance in incentive schemes	p. 160
ESRS 2 GOV-4	Statement on sustainability due diligence	p. 160
ESRS 2 GOV-5	Risk management and internal controls over sustainability reporting	p. 163
ESRS 2 SBM-1	Market position, strategy, business model(s) and value chain	p. 154
ESRS 2 SBM-2	Interests and views of stakeholders	p. 178
ESRS 2 SBM-3	Material impacts, risks and opportunities and their interaction with strategy and business model(s)	p. 156
ESRS 2 IRO-1	Description of the processes to identify and assess material impacts, risks and opportunities	p. 176
ESRS 2 IRO-2	Disclosure Requirements in ESRS covered by the undertaking's sustainability statements	p. 253

ESRS E1: Climate change

Indicator No.	Title	Page
ESRS E1-1	Transition plan for climate change mitigation	p. 198
ESRS E1-2	Policies related to climate change mitigation and adaptation	p. 199
ESRS E1-3	Actions and resources in relation to climate change policies	p. 199
ESRS E1-4	Targets related to climate change mitigation and adaptation	p. 198
ESRS E1-5	Energy consumption and mix	p. 205
ESRS E1-6	Gross Scopes 1, 2, 3 and Total GHG emissions	p. 206
ESRS E1-7	GHG removals and GHG mitigation projects financed through carbon credits	-
ESRS E1-8	Internal carbon pricing	-
ESRS E1-9	Potential financial effects from material physical and transition risks and potential climate-related opportunities	p. 197

ESRS E2: Pollution

Indicator No.	Title	Page
ESRS E2-1	Policies related to pollution	p. 209
ESRS E2-2	Actions and resources related to pollution	p. 209
ESRS E2-3	Targets related to pollution	p. 209
ESRS E2-4	Pollution of air, water and soil	-
ESRS E2-5	Substances of concern and substances of very high concern	-
ESRS E2-6	Potential financial effects from pollution-related impacts, risks and opportunities	-

ESRS E3: Water and Marine resources

Indicator No.	Title	Page
ESRS E3-1	Policies implemented to manage water and marine resources	-
ESRS E3-2	Actions and resources related to water and marine resources	p. 210
ESRS E3-3	Targets related to water and marine resources	-
ESRS E3-4	Water consumption	-
ESRS E3-5	Potential financial effects from water and marine resources-related impacts, risks and opportunities	-

ESRS E4: Biodiversity and Ecosystems

Indicator No.	Title	Page
ESRS E4-1	Transition plan on biodiversity and ecosystems	p. 212
ESRS E4-2	Policies related to biodiversity and ecosystems	p. 213
ESRS E4-3	Actions and resources related to biodiversity and ecosystems	p. 213
ESRS E4-4	Targets related to biodiversity and ecosystems	p. 218
ESRS E4-5	Impact metrics related to biodiversity and ecosystems change	p. 218
ESRS E4-6	Potential financial effects from biodiversity and ecosystem-related risks and opportunities	-

ESRS E5: Resource use Circular Economy

Indicator No.	Title	Page
ESRS E5-1	Policies related to resource use and circular economy	p. 221
ESRS E5-2	Actions and resources related to resource use and circular economy	p. 221
ESRS E5-3	Targets related to resource use and circular economy	p. 222
ESRS E5-4	Resource inflows	-
ESRS E5-5	Resource outflows	p. 222
ESRS E5-6	Potential financial effects from resource use and circular economy-related impacts, risks and opportunities	-

ESRS S1: Own workforce

Indicator No.	Title	Page
ESRS S1-1	Policies related to own workforce	p. 227
ESRS S1-2	Processes for engaging with own workers and workers' representatives about impacts	p. 228
ESRS S1-3	Processes to remediate negative impacts and channels for own workers to raise concerns	p. 228
ESRS S1-4	Taking action on material impacts on own workforce, and approaches to mitigating material risks and pursuing material opportunities related to own workforce, and effectiveness of those actions	p. 228-231
ESRS S1-5	Targets related to managing material negative impacts, advancing positive impacts, and managing material risks and opportunities	p. 228-231
ESRS S1-6	Characteristics of the undertaking's employees	p. 230
ESRS S1-7	Characteristics of non-employee workers in the undertaking's own workforce	-
ESRS S1-8	Collective bargaining agreements and social dialogue	-
ESRS S1-9	Diversity metrics	p. 230
ESRS S1-10	Adequate wages	-
ESRS S1-11	Social protection	p. 228
ESRS S1-12	Persons with disabilities	-
ESRS S1-13	Training and skill development metrics	p. 231
ESRS S1-14	Health and safety metrics	p. 229
ESRS S1-15	Work-life balance metrics	p. 229
ESRS S1-16	Remuneration metrics (pay gap and total remuneration)	p. 231
ESRS S1-17	Incidents, complaints and severe human rights impacts	-

ESRS S2: Workers in the Value Chain

Indicator No.	Title	Page
ESRS S2-1	Policies related to value chain workers	p. 233
ESRS S2-2	Processes for engaging with value chain workers about impacts	p. 233
ESRS S2-3	Processes to remediate negative impacts and channels for value chain workers to raise concerns	p. 233
ESRS S2-4	Taking action on material impacts on value chain workers, and approaches to managing material risks and pursuing material opportunities related to value chain workers, and effectiveness of those actions	p. 232-234
ESRS S2-5	Targets related to managing material negative impacts, advancing positive impacts, and managing material risks and opportunities	p. 232-234

ESRS S3: Affected Communities

Indicator No.	Title	Page
ESRS S3-1	Policies related to affected communities	p. 237
ESRS S3-2	Processes for engaging with affected communities about impacts	p. 237
ESRS S3-3	Processes to remediate negative impacts and channels for affected communities to raise concerns	p. 237
ESRS S3-4	Taking action on material impacts on affected communities, and approaches to mitigating material risks and pursuing material opportunities related to affected communities, and effectiveness of those actions	p. 237-239
ESRS S3-5	Targets related to managing material negative impacts, advancing positive impacts, and managing material risks and opportunities	p. 237-239

ESRS S4: Consumers and End Users

Indicator No.	Title	Page
ESRS S4-1	Policies related to consumers and end-users	p. 241
ESRS S4-2	Processes for engaging with consumers and end-users about impacts	p. 241
ESRS S4-3	Processes to remediate negative impacts and channels for consumers and end-users to raise concerns	-
ESRS S4-4	Taking action on material impacts on consumers and end-users, and approaches to mitigating material risks and pursuing material opportunities related to consumers and end-users, and effectiveness of those actions	p. 241-243
ESRS S4-5	Targets related to managing material negative impacts, advancing positive impacts, and managing material risks and opportunities	p. 241-243

ESRS G1: Business Conduct

Indicator No.	Title	Page
ESRS G1-1	Business conduct policies and corporate culture	p. 245
ESRS G1-2	Management of relationships with suppliers	p. 246
ESRS G1-3	Prevention and detection of corruption and bribery	p. 248
ESRS G1-4	Incidents of corruption and bribery	p. 248
ESRS G1-5	Political influence and lobbying activities	p. 248
ESRS G1-6	Payment practices	-





Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand
Besøksadresse hovedkontor:
Kjøita 18, 4630 Kristiansand
www.aenergi.no

Organisasjonsnummer: NO 981 952 324