

HALVÅRS RAPPORT

2024



INNHOOLD

Beskrivelse av selskapet	1
Hovedpunkter	10
Økonomiske resultater	11
Resultat og balanse	13
Egenkapitaloppstilling	15
Kontantstrømanalyse	16
Noter til regnskapet	17
Framtidsutsikter	25
Erklæring fra styret og konsernsjef	26



Om Vardar

Vardar er med i kampen for å stanse klimaendringene. Vår oppgave er å produsere ren energi og investere i virksomheter som bidrar til lavere klimagassutslipp. Samtidig skal vi ta vare på naturen og det biologiske mangfoldet, som til sammen skaper de grønne kretsløpene alt liv er avhengig av.

Vardar er et energi- og investeringsselskap. Selskapet eier både vannkraftverk, vindkraftverk, solkraftanlegg og fjernvarmeanlegg direkte, har en eierandel i det integrerte energikonsernet Å Energi, og har eierskap i ulike selskaper knyttet til fornybar energi og det grønne skiftet.

Hovedkontoret ligger i Drammen. Vardars verdiskapning tilfaller befolkningen i det tidligere Buskerud fylke gjennom de 19 eierkommunene. Vi skal gi en langsiktig og trygg avkastning til eierkommunene, samtidig som vår aktivitet bidrar til lokal verdiskapning.

Våre eierkommuner

Drammen	26,08 %
Asker	14,06 %
Lier	13,13 %
Kongsberg	12,07 %
Ringerike	11,70 %
Øvre Eiker	8,06 %
Modum	3,54 %
Sigdal	2,30 %
Hole	1,88 %
Flesberg	1,13 %
Ål	0,96 %
Hol	0,94 %
Gol	0,90 %
Krødsherad	0,76 %
Nesbyen	0,72 %
Rollag	0,63 %
Nore og Uvdal	0,54 %
Hemsedal	0,39 %
Flå	0,21 %



Vardars fundament

Visjon

Utvikling av verdier gjennom aktivt eierskap

Misjon

Vardar skal bidra til å øke tilgangen på fornybar energi og bidra til bærekraftig reduksjon av klimagassutslipp

Verdier

Redelig – åpen – engasjert - profesjonell

Forretningside

Vardar investerer i fornybar energiproduksjon og virksomheter som bidrar til redusert klimagassutslipp.

Vardar er en langsiktig investor, som begrenser risikoen gjennom en diversifisert portefølje og en moderat belåning.

Vardars mål er å fjerne alle klimagassutslipp fra egen virksomhet innen utgangen av 2024, og er dedikert til å beskytte det biologiske mangfoldet.

Varar styrer etter prinsippene og regelverk i EUs taksonomi

Vardar og FNs bærekraftsmål

Vardar skal bidra til å øke tilgangen på fornybar energi og bidra til bærekraftig reduksjon av klimagassutslipp

Vardar skal utvikle verdier gjennom aktivt eierskap

Vardar skal redusere negativ påvirkning på menneske, natur og andre verdier mens vi utfører vårt hovedoppdrag



Vardars virksomhet

Vardars investeringer bidrar til fornybar energiproduksjon enten direkte som produserende enheter, eller indirekte gjennom teknologiutvikling og tilrettelegging for ny fornybar energi og bærekraftig reduksjon av klimagasser.

Med utgangspunkt i eierskapet til kraftverkene Usta og Nes i Hallingdal og dagens Å Energi, har Vardar forvaltet og skapt verdier, i tillegg til direkte avkastning til eiere gjennom utbytte. Vardar bidrag i tillegg til generell verdiskapning i samfunnet.

Dagens Vardar har organisert virksomheten innen segmentene fornybar energiproduksjon og industrielt eierskap.

Vardar skal være en aktiv og god eier, som stiller opp med kompetanse og setter forventning til utvikling i de ulike selskapene vi har investert i.



SEGMENTER

FORNYBAR ENERGIPRODUKSJON

BIOENERGI

Segmentet består av det heleide datterselskapet Vardar Varme. Det er i løpet av de siste årene bygget ut et betydelig fjernvarmenett fra sør til nord i Hønefoss by. Vardar Varme har varmeproduksjon i begge ytterpunkt i nettet. Varmeproduksjonen i sør er hovedsakelig basert på rå skogsflis som energikilde, mens varmesentralen i nord i tillegg benytter en del returtrevirke. Fjernvarmeinfrastrukturen vil ved lønnsomhet bli videre utbygd i tiden som kommer og nye kunder vil bli tilknyttet løpende. Fjernvarme som oppvarming bidrar både til verdifull utnyttelse av fornybare ressurser fra skog og til redusert belastning i strømmettet.

Vardar Varme eier 100 % av aksjene i Øvre Eiker Fjernvarme AS, som driver et lite fjernvarmeanlegg i Vestfossen. Dette anlegget har en biobrenselsentral som er bygget for bruk av ulike typer biobrensel.

VINDKRAFT

Segmentet består av operative vindkraftparker i henholdsvis Norge og Sverige. I Sverige er dette samlet i selskapet Vardar Vind AB, med eierskap til vindparkene Röggle og Kiaby. Selskapet økte sin portefølje 2. juli 2024, da det ble signerte en avtale om kjøp av selskapet Västraby Energi, som eier vindparken Västraby rett ved

vår egen Röggle vindpark. Kjøpet ble gjennomført 20. august. I Norge ligger aktiviteten i Kvalheim Kraft DA.

Inntektene fra segmentet kommer fra salg av vindkraftproduksjon til spotmarkedet, eller gjennom bilaterale avtaler med motparter som anses å ha lav risiko. Volumet som omsettes varierer betydelig fra år til år, avhengig av vindressursene. Produksjonsestimater som ligger til grunn ved investeringsbeslutninger er gjort med bakgrunn i langtidskorrigerede vindmålinger, og over investeringens levetid forventes det i gjennomsnitt å oppnå denne produksjonen.

Produksjonskostnadene knyttet til vindkraftproduksjon er relativt lave og uavhengig av produsert volum, men det er kontinuerlig overvåkning av kostnadene for å oppnå en best mulig drift. I vindparkene Vardar eier, er det inngått langsiktige avtaler med turbinleverandørene knyttet til drift og vedlikehold. Dette utgjør de største kostnadene for vindkraftverket, og øker i takt med levealderen på vindparkene som følge av forventninger om økt vedlikehold.

VANNKRAFT

Segmentet vannkraft består av det heleide datterselskapet Vardar Vannkraft, som eier 2/7 av kraftverkene Usta og Nes i Hallingdal. Øvrige eiere er Hafslund E-CO Vannkraft AS (4/7) og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon (1/7). Vardar Vannkraft inngikk en avtale med Buskerud fylkeskommune i 2001 om kjøp av rettighetene fylket har til sekundæruttak av konsesjonskraft. Avtalen har en varighet på 40 år fra inngåelsen, og resultateffekten fra avtalen inngår i vannkraftsegmentet.

Inntektene i Vardar Vannkraft kommer fra salg av kraft i spotmarkedet, langsiktige kontakter med kommuner i Hallingdal, og salg av konsesjonskraftrettigheten. Usta og Nes har en viss magasinkapasitet, og energidisponeringen styres gjennom aktiv porteføljeforvaltning av sameiet. Volumet som omsettes gjennom spotmarkedet kan variere betydelig fra år til år, og avhenger av nedbør, tilsig og magasinfylling.

Produksjonskostnadene knyttet til vannkraft er relativt lave og i noe grad og uavhengige av produksjonsvolum. Driftskostnadene følges nøye opp og sammenlignes med andre vannkraftprodusenter i Norge.

Tilgjengelighet er viktig for å optimalisere inntektene. Det måles på nyttejustert tilgjengelighet - om kraftverkene er tilgjengelig når det er mest lønnsomt å produsere. God planlegging og gjennomføring av vedlikehold på anleggene vil gi en høy markedsbasert tilgjengelighet.

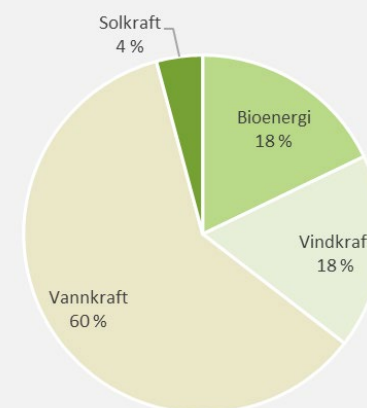
SOLKRAFT

Vardar etablerte i 2023 segmentet solkraft. I nært samarbeid med Solcellespesialisten og Sunease har Vardar gjennom 2024 investert i flere solcelleanlegg på næringsbygg, og har i dag en portefølje som produserer fornybar energi fra solkraft i tillegg til prosjekter som er klar for investeringsbeslutninger.

Vardar ser i tillegg på mulighetene for utvikling og investeringer i solparker.

FORNYBAR ENERGI OPPSUMMERT

Fordeling etter balanseførte verdier



SEGMENTER

INDUSTRIELT EIERSKAP

Å ENERGI

Å Energi er det ledende kraftkonsernet i Norge med virksomhet i hele verdikjeden. Den viktigste samfunnsoppgaven er å øke produksjon av ren fornybar energi, sørge for at strømmen leveres effektivt gjennom nettet, og utvikle nye og bedre energitjenester til kunder i Norge og Norden. Selskapet ble til gjennom fusjon av Glitre Energi AS og Agder Energi AS i desember 2022.

Eierskapet i Å Energi følges aktivt opp i eiermøter gjennom året og jevnlig dialog og rapporteringer. Det foreligger avtaleverk som gir de kommunale eierne og Vardar styringsrett over selskapet, og Vardar er representert i arbeidsutvalget som er oppnevnt blant denne eierkonstellasjonen.

VEKST OG UTVIKLING

I segmentet Vekst og utvikling samles aktivitet der Vardar forventer vekst. Disse engasjementene er organisert gjennom ulike selskaper, og kommer inn i konsernregnskapet enten som resultat fra tilknyttede selskaper, finansinntekter (utbytte), eller verdiendringer over utvidet resultat.

Zephyr er et fullintegrert vindkraftselskap, som dekker hele verdikjeden: fra den første dialogen med grunneiere og lokalsamfunn, til prosjektutvikling, finansiering, bygging og kommersiell drift av vindkraftverk. Selskapet tror på fornybare energiløsninger som spiller godt sammen – derfor har også solkraft blitt et satsingsområde. Selskapet

er lokalisert i Norge, Sverige og Island, med hovedkontor i Sarpsborg i Østfold. Vardar var en av initiativtakerne til etableringen av selskapet i 2006, og er en aktiv eier med 50 % eierandel.

Sunly investerer i Baltikum og Polen innen fornybar energi, både knyttet til energiproduksjon, energilagring og startup selskaper. Selskapet har en operativ portefølje av solparker, i tillegg til en betydelig portefølje med prosjekter innen solkraft og vindkraft i ulike stadier fra utvikling til utbygging.

Solcellespesialisten har levert solcelleanlegg til næringsbygg i over 6 år, og er i dag Norges største leverandør på området. Selskapet har spesialisert seg på ingeniør- og montasjearbeid for anlegg, og er en totalleverandør som også tilbyr drift- og vedlikeholdsavtaler.

Sunease ønsker å akselerere det grønne skifte og fjerne investeringsbarrierer for solenergi. Forretningsmodellen er å gi næringseiendommer leieinntekter fra utleie av takareal til solcelleanlegg, samtidig som investorene skal få en grønn avkastning på sin kapital. Vardar kjøpte seg inn på eiersiden våren 2023 for å realisere strategien om investeringer innen solkraft.

INNOVASJON

Vardar er engasjert i ulike selskaper knyttet til innovasjon innen miljø og fornybar energi. Vårt bidrag til dette skjer gjennom eierskap og deltakelse i innovasjonsselskaper og oppstartsbedrifter. Største engasjementet er i Hyperthermics, et selskap som utvikler og bygger anlegg for å bryte ned og omdanne ulike typer biomasse i prosesser ved en driftstemperatur på 80°C, basert på mikroorganismer og bakterier fra ekstreme miljøer under havbunnen. Resultatet er produkter med en grønn profil, for eksempel proteinpulver, biogass og jordforbedrende midler. Vardar investerte i selskapet i 2016. Selskapet har en økende portefølje av både pilot og kommersielle prosjekter.

Vardar startet tilbake på midten av 2000-tallet med innovasjonsarbeid knyttet til fornybar energi. Sunly Innovation er et resultat av dette arbeidet. Selskapet har i dag blant annet eierandeler i selskapet Energiasalv i Estland, et prosjekt knyttet til pumpekraftverk som skal bidra til balansekraft i det estiske systemet ved bruk av sjøvann.

Nordic Batteries tilbyr batteriløsninger for lagring av energi, slik at fornybar energi i større grad kan erstatte fossilt brensel på for eksempel byggeplasser og i maritim næring. Vardars investering i selskapet er en del av vår strategi om bærekraftig reduksjon av klimagasser.

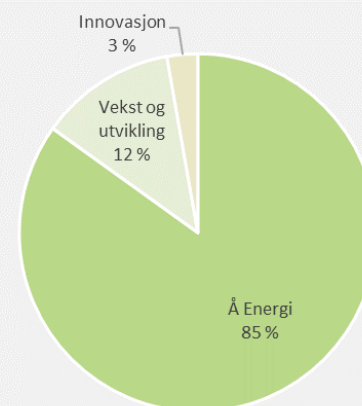
Carbon Centric tilbyr karbonfangst som en tjeneste for å akselerere takten på den industrielle utrulling av karbonfangst og for å bekjempe klimaendringer. Selskapet eier og drifter karbonfangstanlegg for små og mellomstore avfalls- og biomasseforbrenningsanlegg, noe som gir eierne mulighet til å redusere sine utslipp uten egen investeringskostnad.

Campus Tofte har som mål å bidra til grønne investeringer i nærmiljøet rundt Tofte på Hurumlandet.

Vardar har i 2024 investert i VGM Operatør, et selskap som bygger biokarbonfabrikk på Follumområdet på Hønefoss. Produktet skal redusere fossil energibruk innen industrien, og Vardars investering er en del av vår strategi om bærekraftig reduksjon av klimagasser. I forbindelse med investeringen i fabrikk investerte Vardar også i det børsnoterte morselskapet Vow Green Metals.

INDUSTRIELT EIERSKAP OPPSUMMERT

Fordeling balanseførte verdier



ANNEN VIRKSOMHET

Annen virksomhet omfatter hovedsakelig konsernfunksjoner, herunder finansiering. Vardar finansierer sine investeringer på morselskapsnivå.

HOVEDPUNKTER PER 30.06.2024

For første halvår 2024 har kraftprisene i snitt ligget ca. 40 euro/MWh lavere enn samme periode i 2023, og vi opplever større variasjoner over døgnet og året enn tidligere som følge av større innslag av uregulert fornybar energi i markedet. Kraftprisnivået bidrar til noe svakere, men gode økonomiske resultater for Vardar i første halvår 2024.

Forretningsområdet Bioenergi utvikles i henhold til vedtatt plan. Resultatet første halvår er lavere enn samme periode i 2023, som følge av vesentlig økning i pris på brensel/råvarepriser. Inntektene er på tilnærmet likt nivå.

Innen forretningsområdet Vindkraft har det vært normal aktivitet i de operative vindparker. I første halvår har det vært lavere produksjon enn normalproduksjon som følge av mindre vind. Fall i kraftpriser gjør at segmentet leverer et svakere resultat enn samme periode i 2023.

Vardar Vind signerte 2. juli 2024 en avtale om kjøp av selskapet Västraby Energi, som eier vindparken Västraby rett ved vår egen Röggle vindpark. Kjøpet ble gjennomført 20. august, og Vardar Vind økte med dette sin portefølje i Sverige fra 70 til 110 GWh.

Innen forretningsområdet vannkraft er det normal drift i begge verkene, og produksjonen er som forventet. Vardar har en strategi som hovedsakelig medfører begrenset prissikring av kraftinntektene, og inntektene fra den frie andelen av produksjonen som selges i markedet varierer sånn sett med markedsprisen på kraft. Segmentet leverer lavere resultat enn samme periode i 2023 som følge av lavere markedspris.

Forretningsområdet solkraft utvikles raskere enn forventet innen utbygging av solkraft på næringsbygg. Det er blant annet inngått avtale med to store eiendomsselskaper som har en portefølje av aktuelle næringsbygg, og flere utbyggingsprosjekter er under oppstart. Sunease er en viktig brikke i denne sammenheng, og bidrar sammen med Vardars eget team til utviklingen.

Forretningsområdet Å Energi utvikles i henhold til eiernes forventninger.

Innen vekst og utvikling leverer alle selskapene i henhold til forventninger og forretningsplanene. For Zephyr innebærer dette kostnadsføring av utviklingskostnader og negative resultater på tilsvarende nivå som 2023.

Innen innovasjon ble det i første halvår investert i VGM Operatør. Selskapet bygger en fabrikk på Follumområdet som skal produsere biokull til metallindustrien. Fabrikken forventes å produsere i løpet av andre halvdel av 2025. Øvrige investeringer innen innovasjonssegmentet utvikles som forventet. Vardar har inngått et samarbeid med Startup Lab for ytterligere utvikling av segmentet.

Halvårsrapporten gir en oversikt over konsernets økonomiske utvikling i 2024 pr. 30.06. Sammenligningstall for 2023 er vist i parentes.

Tallene i rapporten oppgis i norske kroner.

ØKONOMISKE RESULTATER

Halvårsresultat

Resultatregnskapet for 1.halvår viser et ordinært resultat på 248,3 mnok før skatt (253,4 mnok), og et resultat etter skatt på 181,0 mnok (156,8 mnok).

Resultatet fra underliggende drift, der det ses bort fra verdiendringer ihht. IFRS og resultat fra tilknyttede selskap, er 125,5 mnok, ned fra 192,6 mnok for samme periode i fjor som følge av fall i kraftpriser. Verdiendringer ihht IFRS er knyttet til verdiendringer på konsesjonskraftrettigheten som følge av endringer i markedspris på kraft.

Kraftproduksjonen første halvår 2024 i Usta og Nes ble 356 GWh, mot 316 GWh for tilsvarende periode i fjor. Økt produksjon henger sammen med god ressurstilgang. Innen forretningsområdet vindkraft er det produsert til sammen 59 GWh så langt i 2024, sammenlignet med 55 GWh i 2023. Dette er bruttotall for de parkene Vardar Boreas har en eierandel i. 2024 har så langt vært et tilnærmet normalt år med vindressurser. Bioenergi har produsert til sammen 36 GWh mot 34 GWh i 2023. Økningen henger hovedsakelig sammen med en kaldere vinter.

Inntekter

Konsernets driftsinntekter i perioden ble 258,8 mnok (332,1 mnok). Lavere inntekter henger sammen med lavere kraftpriser enn foregående år.

Resultatbidraget fra tilknyttede selskaper ble 170,0 mnok (134,8mnok):

Å Energi:

Å Energi bidrar med 183,6 mnok (148,0 mnok) i Vardars regnskap. Økningen henger sammen med bedre resultater fra segmentene vannkraft og nett. For nærmere informasjon om Å Energis regnskap vises til www.aenergi.no.

Zephyr:

Zephyr har første halvår hatt normal drift med prosjektutvikling. Dette innebærer kostnadsføring av prosjektutvikling, og negative resultater.

Totale inntekter for Vardar konsern ble på 428,8 mnok (466,9 mnok).

Driftskostnader

Konsernets samlede driftskostnader for første halvår ble 128,5 mnok (177,9 mnok). Reduksjonen henger sammen med verdiendringer knyttet til konsesjonskraftrettigheten, som i 2024 har hatt en positiv utvikling (negativ kostnad) som følge av utviklingen i framtidige kraftpriser og euro/nok, mens den i 2023 hadde et fall. I tillegg var det i 2023 tallene kostnadsført høyprisbidrag på 17,3 mnok. Varekostnaden er redusert som følge av lavere kostnader knyttet til realisering av konsesjonskraftrettighet. Isolert har kostnadene knyttet til kjøp av bio til segmentet Bioenergi økt som følge av økte råvarepriser.

Driftsresultat

Konsernets driftsresultat for 1.halvår ble 300,3 mnok (289,0 mnok).

Finansposter

For første halvår 2024 utgjorde netto finansposter -52,0 mnok (-35,6 mnok). Endringen er hovedsakelig knyttet til agioposter.

Avkastning

Avkastning på egenkapitalen var siste 6 måneder 2,5 % etter skatt, med en egenkapitalandel på 80,4 %. Tilsvarende tall for 1. halvår 2023 var 2,4 %, og egenkapitalandel på 77,2 %. Vardars høye egenkapitalandel henger sammen med regnskapseffekter knyttet til fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi i 2022.

Kontantstrøm

Netto kontantstrøm fra driften utgjorde 200,5 mnok 1. halvår. Denne kontantstrømmen ble benyttet til 81,2 mnok i investeringsaktiviteter og 145,8 mnok i finansieringsaktiviteter. Samlet ble likviditetsbeholdningen redusert med 26,5 mnok 1. halvår.

Konsernet har etablert risikorammer for å sikre tilstrekkelig likviditet.

Balanse og kapitalstruktur

Totalresultatet første halvår ble på 231,5 mnok, der positiv verdiutvikling på rente- og valutaderivater bidrar med 19,4 mnok, og resultatandelen fra tilknyttet selskap med 22,2 mnok.

Ved utgangen av 1.halvår hadde konsernet en egenkapital på 7.381,3 mnok, mens totalkapitalen var på 9.177,4 mnok. Dette tilsvarer en egenkapitalandel på 80,4 %, en økning på 1,0 % siden utgangen av 2023. Totalresultatet fratrukket utbetalt utbytte for regnskapsåret 2023 forklarer endringen i egenkapitalandel.

VARDAR
KONSERN

REGNSKAP

Beløp i 1.000 kr	30.06.2024	30.06.2023	2023
Driftsinntekter	258 762	332 092	573 762
Inntekt fra tilknyttede selskap	170 026	134 784	734 555
Sum inntekter	428 788	466 876	1 308 317
Energi-/varekjøp	51 137	58 123	89 991
Lønn og andre personalkostnader	15 123	12 363	34 327
Avskrivninger	19 797	21 820	41 874
Verdiendringer	-4 743	21 100	21 210
Høyprisbidrag	-	17 328	17 328
Andre driftskostnader	47 211	47 193	100 747
Sum driftskostnader	128 524	177 927	305 477
Driftsresultat	300 264	288 950	1 002 840
Finansinntekter	31 499	24 073	147 599
Finanskostnader	83 508	59 631	192 071
Sum finansposter	-52 008	-35 559	--44 492
Resultat før skattekostnad	248 255	253 391	958 348
Skattekostnad	67 208	96 605	174 217
Periodens resultat	181 047	156 786	784 132
Utvidet resultat			
Andel av utvidet resultat i tilknyttet selskap	734	-	1 435
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	-	-	-13 033
Skatt relatert til aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	-	-	2 867
Poster som senere ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet	734	-	-8 730
Andel av utvidet resultat i tilknyttet virksomhet	22 212	29 569	15 920
Verdiendring virksomhet med begrenset kontroll	-	-	59 526
Verdiendring sikringsinstrumenter	19 386	-33 698	-27 279
Omregningsdifferanser	8 129	76 442	48 859
Poster som senere kan bli reklassifisert til resultatregnskapet	49 727	72 312	97 026
Totalresultat	231 508	229 098	872 427
Resultatene henføres til aksjonærene i morselskapet			

VARDAR
KONSERN

BALANSE

Beløp i 1.000 kr	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
Eiendeler			
Immaterielle eiendeler	14 577	15 922	15 249
Varige driftsmidler	1 091 628	1 079 894	1 088 042
Investeringer i tilknyttet selskap	6 732 047	6 087 509	6 636 994
Øvrige finansielle anleggsmidler	951 434	828 027	943 331
Konsesjonskraftrettigheter	99 025	123 819	110 118
Derivater	47 167	48 841	36 180
<i>Sum anleggsmidler</i>	8 935 877	8 184 013	8 829 914
Varelager	5 710	4 810	7 193
Fordringer	94 084	136 301	170 445
Derivater	4 964	5 808	9 002
Kontanter og kontantekvivalenter	136 770	263 547	163 324
<i>Sum omløpsmidler</i>	241 528	410 466	349 964
Sum eiendeler	9 177 405	8 594 479	9 179 879
Gjeld og egenkapital			
Aksjekapital	265 873	265 873	265 873
Overkurs	345 011	345 011	345 011
Annen egenkapital	6 770 462	6 024 783	6 681 844
<i>Sum egenkapital</i>	7 381 346	6 635 667	7 292 728
Pensjonsforpliktelse	70 512	53 610	70 416
Utsatt skatt	204 115	223 260	203 307
Rentebærende langsiktig gjeld	854 812	856 993	855 588
Ansvarlig lånekapital	507 500	507 500	507 500
Derivater	15 090	40 715	20 960
<i>Sum langsiktig gjeld</i>	1 652 029	1 516 159	1 657 772
Rentebærende kortsiktig gjeld	977	80	824
Leverandørgjeld	17 577	16 891	23 326
Betalbar skatt	63 262	161 303	122 605
Skyldige offentlige avgifter	10 848	8 019	29 118
Derivater	18 737	28 838	19 190
Annen kortsiktig gjeld	32 629	31 604	34 315
<i>Sum kortsiktig gjeld</i>	144 029	442 653	229 379
Sum gjeld og egenkapital	9 177 405	8 594 479	9 179 879

Beløp i 1.000 kr

	Aksje- kapital	Over- kurs	Omregn. differanse	Kontant- strøm- sikrings- reserve	Andre fond	Opptjent egen- kapital	Sum annen egenkapital	Sum egen- kapital
Egenkapital pr. 01.01.2023	265 873	345 011	15 365	47 394	9 265	5 864 410	5 936 432	6 547 317
Årsresultat						784 132	784 132	784 132
Utvidet resultat								
Andel utvidet resultat fra TS*					1 435		1 435	1 435
Aktuarielle gevinst/tap ytelsesplaner						-10 166	-10 166	-10 166
Poster som senere ikke reklassifiseres					1 435	-10 166	-8 730	-8 730
Andel utvidet resultat fra TS*					15 920		15 920	15 920
Urealisert gevinster/tap fin. eiendeler					59 526		59 526	59 526
Verdiendring sikringsinstrument				-27 279			-27 279	-27 279
Omregningsdifferanser			48 859				48 859	48 859
Poster som senere kan reklassifiseres			48 859	-27 279	75 446		97 026	97 026
Totalresultat			48 889	-27 279	76 881	773 966	872 427	872 427
Utbytte						-155 011	-155 011	-155 011
Øvrige endringer	0	0			0	27 994	27 994	27 994
Egenkapital pr. 31.12.2023	265 873	345 011	64 224	20 115	86 146	6 511 359	6 681 843	7 292 728
Egenkapital pr. 01.01.2024	265 873	345 011	64 224	20 115	86 146	6 511 359	6 681 843	7 292 728
Periodens resultat						181 047	181 047	181 047
Utvidet resultat								
Andel utvidet resultat fra TS*					734		734	734
Aktuarielle gevinst/tap ytelsesplaner								
Poster som senere ikke reklassifiseres					734		734	734
Andel utvidet resultat TS*					22 212		22 212	22 212
Urealisert gevinster/tap fin. eiendeler					0		0	0
Verdiendring sikringsinstrument				19 386			19 386	19 386
Omregningsdifferanser			8 129				8 129	8 129
Poster som senere kan reklassifiseres			8 129	19 386	22 212		49 727	49 727
Totalresultat			8 129	19 386	22 212	181 047	231 508	231 508
Utbytte						-145 004	-145 004	-145 004
Øvrige endringer	0	0				2 113	2 113	2 113
Egenkapital pr. 30.06.2024	265 873	345 011	72 353	39 501	109 092	6 549 516	6 770 461	7 381 346

VARDAR
KONSERN

EGEN-KAPITAL

OPPSTILLING

TS = tilknyttede selskap

Beløp i 1.000 kr

	01.01.2024	01.01.2023
	-30.06.2024	-30.06.2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	248 255	253 391
Periodens betalte skatt	-122 605	0
Endring virkelig verdi finansielle instrumenter	-1 726	53 642
Resultat og utbytte fra tilknyttede selskap	-30 693	24 414
Ordinære avskrivninger	19 797	21 820
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	97	38
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-5 020	-2 148
Endring i andre tidsavgrensingsposter	92 396	-150 905
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	200 500	200 254
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i aksjer og tilknyttet virksomhet	-58 523	-51 262
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-22 711	-1 035
Utbetalinger på langsiktige lånefordringer	0	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-81 233	-52 297
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-777	0
Utbytte til kontrollerende eier	-145 004	-155 011
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-145 780	-155 011
Valutaeffekt på kontanter	-41	675
Netto endring i likvider i året	-26 514	-7 054
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	163 324	269 926
Kontanter og bankinnskudd per 30.06	136 769	263 547

VARDAR
KONSERN

KONTANT-
STRØM

NOTER TIL REGNSKAPET

1. GENERELL INFORMASJON

Vardar AS og de virksomheter Vardar er investert i, utvikler, bygger, driver og eier virksomhet knyttet til fornybar energi.

Selskapet er et aksjeselskap registrert og hjemmehørende i Norge med hovedkontor i Øvre Eikervei 14, 3048 Drammen. Selskapet har obligasjonslån som er notert på Oslo Børs.

Regnskapet presenteres i norske kroner som også er konsernets funksjonelle valuta. Alle kronetall i notene oppgis i 1.000 kroner. Delårsregnskapet er ikke revidert.

2. RAMMEVERK OG VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Halvårsregnskapet pr. 30.06.2024 ble vedtatt av selskapets styre 30. august 2024, og avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Det gis ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsregnskapet er de samme som beskrevet under note 1 i konsernets årsregnskap.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever bruk av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

3. VIKTIGE REGNSKAPSESTIMATER OG SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall. Estimater og antakelser som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Virkelig verdi av kraftanlegg

Konsernet har betydelige balanseførte verdier i vannkraftanlegg, vindkraftanlegg og fjernvarmeanlegg. Kraftanleggene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall slik at det er risiko for at regnskapsført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Konsernets praksis er å gjøre årlig nedskrivningstest, uavhengig av identifiserte og vurderte indikatorer, med unntak av vannkraftanleggene Usta og Nes. Utfallet av en nedskrivningstest kan være resultatføring av tap knyttet til balanseførte eiendeler.

Beregning av gjenvinnbart beløp, som er basert på hvilken bruksverdi eiendelen vil gi for virksomheten, er basert på neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer der langsiktige kraftprisprognoser, forventet produksjonsvolum og anvendt avkastningskrav er de viktigste faktorene. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger er i stor grad påvirket av ledelsens syn på fremtidige inntekter. Forventning til fremtidige inntekter er basert på en kombinasjon av fremtidige prisforventninger, produksjonsvolum, regulatoriske forhold og prosjektrisiko. Ved verddivurderingen av fremtidige inntekter anvendes observerbar markedspris i likvide perioder. For senere perioder legges prognoser på langsiktige kraftpriser fra analysebyrå til grunn. Det vises til note 19 i årsregnskapet 2023 for nærmere detaljer.

Verdiendringer på konsesjonskraftrettigheter

Virkelig verdi på konsesjonskraftrettighetene fastsettes ved å benytte neddiskonterte kontantstrømmer basert på markedsmessige forhold på hver balansedag, med en kalkulasjonsperiode tilvarende løpetiden på underliggende kjøpsavtalen. Det vises til omtale av ledelsens utøvelse av skjønn ved fastsettelse av fremtidige inntekter i foregående avsnitt, samt nærmere omtale av estimatet i note 9 i årsregnskapet 2023.

Virkelig verdi av derivater og andre finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked, for eksempel unoterte derivater, fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsf forholdene

på hver balansedag. Det vises til nærmere omtale i note 1 og 9 i årsregnskapet 2023.

Virkelig verdi av investeringer i tilknyttede selskap

Konsernet har betydelige investeringer i tilknyttede selskaper, som regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og vurderes årlig for nedskrivning. Virkelig verdi fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsf forholdene på hver balansedag.

4. SEGMENTINFORMASJON

Segmentinformasjon presenteres basert på konsernets eksterne- og interne rapporteringsstruktur. Segmentet Solkraft ble etablert høsten 2023, og har dermed ingen sammenlignbare tall fra første halvår 2023.

	Bioenergi		Vindkraft		Vannkraft		Solkraft	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Eksterne driftsinntekter	37 796	38 484	27 903	34 638	192 539	258 790	82	-
Salg mellom segmenter	0	0	0	0	443	234	0	-
Andel av resultat TS	0	0	0	0	0	0	0	-
Driftsinntekter totalt	37 796	38 484	27 903	34 638	192 982	259 024	82	-
Energikjøp/varekjøp	14 629	11 092	8 900	8 517	27 607	38 513	0	-
EBITDA	9 803	14 605	14 363	20 245	136 939	148 321	-377	-
Driftsresultat	3 091	7 725	7 485	13 916	131 096	140 655	-429	-
Finansinntekter	1	1	1 169	10 024	11 127	72 992	1 060	-
Finanskostnader	4 212	3 061	1 678	4 880	18 771	512	0	-
Resultat før skattekostnad	-1 121	4 665	6 976	19 059	123 452	213 135	631	-
Skattekostnad	-339	1 049	1 917	4 133	71 778	115 282	98	-
Resultat	-782	3 616	5 058	14 927	51 675	97 853	533	-
Eiendeler	263 528	271 641	259 703	259 778	890 910	912 090	117 390	-
Gjeld	129 084	118 730	55 586	68 971	287 144	866 437	7 814	-

	Å Energi		Vekst og utvikling		Innovasjon		Ikke allokert		eliminering		konsern	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Eksterne driftsinntekter	0	0	0	0	0	0	0	181	443	0	258 762	332 092
Salg mellom segmenter	0	0	0	0	0	0	1 734	4	-2 177	-238	0	0
Andel av resultat TS	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	0	0	0	0	170 026	134 784
Driftsinntekter totalt	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	1 734	185	-1 734	-238	428 788	466 876
Energikjøp/varekjøp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 137	58 123
EBITDA	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	-10 694	-7 186	0	0	320 061	310 770
Driftsresultat	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	-11 005	-8 130	0	0	300 264	288 950
Finansinntekter	0	0	0	0	0	0	23 649	9 478	-5 506	-3 785	31 499	88 710
Finanskostnader	0	0	0	0	0	0	64 353	119 601	-5 506	-3 785	83 508	124 269
Resultat før skattekostnad	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	-51 709	-118 253	0	0	248 255	253 391
Skattekostnad	0	0	0	0	0	0	-6 245	-23 859	0	0	67 208	96 605
Resultat	183 644	148 034	-13 618	-13 249	0	0	-45 464	-94 394	0	0	181 047	156 786
Eiendeler	6 518 583	5 916 810	946 233	880 001	213 715	92 654	23 122	261 504	0	0	9 177 405	8 594 479
Gjeld	0	0	0	0	0	0	1 316 430	904 674	0	0	1 796 058	1 958 812

5. INVESTERINGER I TILKNYTTETE SELSKAPER OG ANDRE AKSJER

	Anskaffet	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	Anskaffelses- kost
Tilknyttede selskap i Vardar AS					
Å Energi AS	1999	Kristiansand	12,9 %	12,9 %	105 497
Sunly Innovation OÜ	2009	Estland	34,9 %	34,9 %	14 261
Sähku OÜ	2021	Estland	48,0 %	48,0 %	3 431
Campus Tofte AS	2022	Tofte	20,0 %	20,0 %	6 000
Sunease Holding AS	2023	Fornebu	34,0 %	34,0 %	10 000
VGM Operatør AS	2024	Hønefoss	25,0 %	25,0 %	50 000
Tilknyttede selskaper i Vardar Boreas AS					
Zephyr AS	2006	Sarpsborg	50,0 %	50,0 %	61 805
	IB	Årets totale	Nedskrivning/ utbytte/andre	UB	
	01.01.2024	resultatandel	endringer	30.06.2024	
Tilknyttede selskap i Vardar AS					
Å Energi AS	6 449 177	206 590	-137 184	6 518 583	
Sunly Innovation OÜ	14 426		200	14 626	
Sähkü OÜ	3 821		53	3 874	
Campus Tofte AS	6 000			6 000	
Sunease Holding AS	5 000		5 000	10 000	
VGM Operatør AS	0		50 000	50 000	
Tilknyttede selskaper i Vardar Boreas AS					
Zephyr AS	163 571	-15 343	-16 730	128 964	
Sum	6 639 460	191 247	-98 661	6 732 047	

Sammendrag av finansiell informasjon Å Energi konsern

	30.06.2024	30.06.2023	2023
<i>Resultatposter</i>			
Driftsinntekter	18 824 000	19 410 000	36 654 000
Avskrivninger	579 000	543 000	1 141 000
Finansinntekter	82 000	105 000	137 000
Finanskostnader	296 000	210 000	698 000
Skattekostnad	3 048 000	4 861 000	6 695 000
Majoritetens andel totalresultat	1 780 000	1 515 000	5 503 000
Majoritetens andel resultatet	1 602 000	1 291 000	5 373 000
Vardars andel av resultatet	206 590	170 283	701 611
<i>Eiendeler</i>			
Anleggsmidler	52 076 000	51 554 000	51 163 000
Omløpsmidler eks. kontanter	5 819 000	7 300 000	10 358 000
Kontanter og kontantekvivalenter	686 000	2 082 000	104 000
Sum Eiendeler	58 581 000	60 936 000	77 954 000
<i>Gjeld</i>			
Kortsiktig gjeld	6 636 000	11 769 000	10 312 000
Kortsiktig finansielle forpliktelser	1 933 000	6 114 000	5 790 000
Langsiktig gjeld	21 630 000	14 957 000	13 566 000
Langsiktig finansielle forpliktelser	3 784 000	7 788 000	7 599 000
Sum Gjeld	33 983 000	40 628 000	37 267 000
<i>Egenkapital</i>			
Majoritetens andel egenkapital	21 421 000	19 350 647	24 074 000
Konsernets andel egenkapital	3 153 728	2 552 350	3 108 916

For nærmere detaljer vises til konsernregnskapet til Å Energi.

6. SELSKAP SOM INNGÅR I KONSOLIDERINGEN

Selskapets navn	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel
Vardar Vannkraft AS	1999	Drammen	100 %
Vardar Varme AS	2007	Ringerike	100 %
Øvre Eiker Fjernvarme AS	2012	Øvre Eiker	100 %
Vardar Boreas AS	2009	Drammen	100 %
Vardar Vind AB	2013	Sverige	100 %
Kvalheim Kraft DA	2001	Sarpsborg	50 %
Vardar Sol AS	2023	Drammen	
Soldekke AS	2023	Drammen	

7. RISIKO

Markedsrisiko

Vardar driver virksomhet som innebærer risiko på mange områder, og har en helhetlig tilnærming til konsernets markedsrisiko. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og evne, kompetanse og soliditet. Risikostyringen skal identifisere trusler og muligheter for konsernet, og styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsettinger oppnås. Hovedsakelig er konsernets ulike forretningsområder eksponert for risiko knyttet til prisutviklingen i kraftmarkedet og framtidig produksjonsvolum.

Markedsrisiko for Vardar er i alt vesentlig knyttet til utviklingen i kraftpriser og produksjonsvolum. Begge faktorene påvirkes av vær og nedbør, mens kraftprisene i tillegg påvirkes av produksjon, forbruk og overføringskapasitet. Kraftprisene påvirkes også av utvikling i prisen på alternative energikilder som olje, kull og gass. Vardar har et rammeverk for styring av risikoen knyttet til kraftpris, mens risikoen knyttet til

kraftproduksjon først og fremst skjer gjennom optimalisering av energidisponering for vannkraftproduksjonen. For vindkraft vektlegges valg av ulike geografiske områder, valg av type turbiner og høy tilgjengelighet for å redusere produksjonsrisikoen. For solkraft vektlegges ulike geografiske områder. Volumrisikoen gjelder for hele produksjonsporteføljen. Som langsiktig eier bør det i gjennomsnitt over tid oppnås et produksjonsvolum som tilsvarer midlere årsproduksjon. Variasjoner i volum vil gi variasjoner i det økonomiske resultatet fra år til år. I kapitaliseringen av konsernet tas det høyde for slike resultatendringer.

Vardars rammeverk for risikostyring av kraftpris omfatter den norske og svenske virksomheten, og skal sikre kontantstrømmer fra disse virksomhetene med en tidshorisont på inntil 5 år. For å oppnå ønsket risikoreducerende effekt benyttes standardiserte derivatprodukter, som forward kontrakter. Sikringshandelen gjøres hovedsakelig som bilaterale avtaler med motparter som anses å ha lav likviditetsrisiko. Rammene for

handel overvåkes kontinuerlig, og risiko rapporteres jevnlig til ledelse og styre.

Segmentet Bioenergi er eksponert for usikkerhet i salgpris til kunder, da prisen i henhold til konsesjon skal være lavere enn konkurrerende energibærer ved kontraktsinngåelse. Prisen er følsom for endringer i kraftpris, nettleie, og offentlige avgifter knyttet til energi. Strategien om å ha en kundeportefølje med både fast og flytende salgpris demper risikoen.

Segmentet solkraft benytter ulik kontaktstruktur for å redusere risiko, der ulike elementer av fastpris og variabel pris benyttes både på inntektsiden og kostnadssiden.

Vardar konsernet benytter sikringsbokføring på alle derivater som inngås for å redusere markedsrisiko i henhold til IFRS 9.

Finansiell risiko

Finansiell risiko er knyttet til valuta, renter, likviditet, kreditt og kapitalstyring. Styret har gitt klare rammer for risikostyring, og det er etablert strategier, systemer og rapporteringsrutiner for en samlet risikostyring innen konsernet. Formålet med risikostyringen er å skape større grad av forutsigbarhet i kontantstrømmene de nærmeste årene, sikre verdier i balansen og gi en solid finansiell plattform.

Risikostyringen innebærer blant annet bruk av derivater. Vardar konsernet benytter sikringsbokføring på alle derivater som inngås for å redusere markedsrisiko i henhold til IFRS 9.

Valutarisiko

Konsernet har en betydelig andel av sine løpende kraftinntekter i euro og verdier i balansen knyttet til euro og svenske kroner. Dette medfører en valutarisiko. Konsernet har en sikringsstrategi der eiendeler og

kraftinntekter som er knyttet til fremmed valuta kan sikres med valutaterminer og gjeldsposter i tilsvarende valuta. Dermed reduseres risikoen knyttet til reduserte inntekter og verdifall på eiendeler ved en styrking av den norske kronen mot fremmed valuta.

Vardar har et styregodkjent rammeverk for fremtidig sikring av valutaeksponering, både når det gjelder inntekter fra kraftsalget og balanseposter.

Renterisiko

Renterisikoen er knyttet til endringer i fremtidig rentenivå, og påvirker først og fremst nivået på konsernets fremtidige rentekostnader, og dermed evnen til å betjene låneforpliktelsene. For å motvirke denne risikoen har Vardar en blanding av fast og flytende rente i sin låneportefølje. Konsernet har rammer for sikring knyttet til durasjon. Durasjon er den gjennomsnittlige løpetiden på sikringsinstrumentet når en tar hensyn til både rentebetaling og tilbakebetaling av lånet. Konsernets rammer på rentesikring innebærer at sikringsporteføljen skal ha en durasjon på mellom 1 og 5 år, hvorav 30-70 % av selskapets totale gjeld skal ha en durasjon på ett år eller mer.

Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser som kan gi manglende kraftproduksjon og dermed inntektsbortfall. Konsernet kjøper stort sett tjenestene knyttet til operasjonelle tjenester eksternt. Når det gjelder kraftproduksjonen i Vardar Vannkraft kjøpes disse tjenestene fra Hafslund, som har lang erfaring og beredskapsplaner. For vindkraftselskapene er dette ivaretatt gjennom driftsavtalene med turbinleverandørene i de enkelte parkene. For Vardar Varme ivaretas det gjennom interne rutiner og beredskapsplaner.

IKT tjenester kjøpes fra tredje part, og risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene til tjenesteleverandøren. Dette omfatter både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra konsernets databaser og analyseverktøy.

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Ødeleggelser i disse anleggene fører til tap av eiendeler og i neste omgang bortfall av inntekter. Konsernet har forsikret dette med forskjellige egenandeler samt stop-loss deknings. I tillegg har konsernet ansvarsforsikring som dekker eventuell skade erstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

Risiko knyttet til rammebetingelse, land og partnere

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter, pålegg fra NVE, endringer i regler for minstevannføring, hjemfallsordning samt endringer i generelle rammevilkår både i Norge og EU. Endringer i lover og regler kan i vesentlig grad påvirke konsernet.

Ellers når det gjelder risiko, vises det til noter i konsernregnskapet.

8. HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Ingen forhold av vesentlig betydning har inntruffet i perioden etter balansedagen og tidspunktet hvor halvårsregnskapet ble godkjent for offentliggjøring.

Framtidsutsikter

Vardars driftsinntekter varierer med kraftproduksjon og kraftpriser i markedet. Vardars kraftproduksjon fremover avhenger av vann- og vær-situasjonen som har forandret seg mye i det siste. Høy magasinfylling i Sør-Norge gir forventinger om svakere priser i andre halvår og kommende vinter. Svakere kraftpriser vil medføre svakere lønnsomhet i både Vardars egne produksjonsanlegg og i våre felleskontrollerte og tilknyttede virksomheter i andre halvår og utover i 2025 i forhold til året 2023.

Som tidligere er usikkerheten stor til både tilbud og etterspørsel i markedet fremover, og det norske markedet er tett koblet mot det Nordiske og Europeiske markedet. Store endringer i energimarkedet har gitt store variasjoner i priser, og disse prisvariasjonene forventes å fortsette i tiden fremover som følge av midlertidige ubalanser i markedet med knapphet eller overkapasitet i produksjonsapparatet. Generelt fortsetter økningen av ikke regulerbar kraftproduksjon fra vindkraft og solkraft, som forsterker volatiliteten. Den geopolitiske situasjonen med krig i Ukraina har hatt stor påvirkning på energimarkedet, og det er

fortsatt stor usikkerhet knyttet til utviklingen i markedet fremover som følge av dette.

Vardar er som mange aktører i kraftbransjen bekymret for utviklingen i rammebetingelser for å understøtte overgangen til mer fornybar energi og reduserte klimagassutslipp. Vardars største økonomiske eiendeler er storskala vannkraft i egne kraftverk og indirekte gjennom Å Energi. Vardar vil fortsette å søke lønnsomme investeringsmuligheter både i egen regi, og gjennom de virksomheter vi deltar i. Til tross for en nedgang i kraftprisen fra 2022 og 2023, så ser Vardar muligheter for lønnsom vekst basert på markedets langsiktige prisforventninger.

Vardar planlegger som tidligere en moderat risikoprofil med en diversifisert portefølje av virksomheter og moderat belåning. Risikoen i Vardars investeringer i selskaper og prosjekter i tidlig fase er større enn i de tradisjonelle virksomhetene, men potensial for vekst og verdiskaping er også større.

Erklæring fra styrets medlemmer og konsernsjef

Styret har i dag behandlet og fastsatt halvårsberetningen og det konsoliderte halvårsregnskapet for Vardar – konsernet for 1. halvår 2024.

Halvårsrapporten er avlagt i samsvar med kravene i IAS 34 Delårsrapportering som fastsatt av EU, samt norske tilleggskrav.

Etter styret og konsernledelsens beste overbevisning er halvårsregnskapet 2024 utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet pr. 30. juni 2024 og 30. juni 2023.

Etter styret og konsernledelsens beste overbevisning gir halvårsberetningen en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet.

Etter styret og konsernledelsens beste overbevisning gir beskrivelsen av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode, samt beskrivelsen av nært forestående vesentlige transaksjoner, en rettviseende oversikt.

Drammen, 30. august 2024

Roar Flåthen
Styreleder

Ingvild Myhre
Styrets nestleder

Johnny Skoglund
Styremedlem

Knut Oscar Fleten
Styremedlem

Kristin Ourom
Styremedlem

Robert Olsen
Konsernsjef