

Halvårsrapport 2024

Akershus Energi AS





Innhold

→ Nøkkeltall	s.3	→ Kommentarer til halvårsregnskapet	s.8
		- Konsern	
→ Fremtidsutsikter	s.4	- Vannkraft	
		- Fjernvarme	
→ Hovedpunkter første halvår	s.5	- Vindkraft	
		- Solkraft	
→ HMS og bærekraft	s.6	- Grønn infrastruktur	
		- Energihandel	
→ Finansielle nøkkeltall	s.7	- Øvrig	
		→ Regnskap første halvår	s.17
		→ Konsernstruktur	s.24

Nøkkeltall





Fremtidsutsikter

Våren første halvår har vært relativt våt, spesielt på Østlandet. Dette har lagt ytterligere press på markedsprisene i andre kvartal etter den kraftige reduksjonen forrige kvartal. Prisene i Sør-Norge er mer enn halvert fra fjoråret. Konsernet leverer likevel et svært solid resultat på 291 millioner kroner.

Første halvår har gitt en pris i NO1 på 53 EUR/MWh. Kull- og gassprisene har igjen økt etter et kraftig fall i første kvartal, og de kontinentale prisene holder seg relativt høye tross svært store gasslagre. På tross av høye brenselpriser, er det kommet inn mye ny fornybar produksjon i hele Europa slik at kraftprisene er mindre påvirket av prisen på gass- eller kullkraft. Markedet forventer høye priser i Tyskland for høsten og vinteren, og dersom dette blir realisert, tilsier det en vesentlig eksport fra Norden til kontinentet som vil presse prisene i annet halvår opp over dagens relativt normale markedsbilde for vårt område.

Odal vindkraftverk har i august gjenstartet produksjon på en del turbiner etter at et blad brakk og falt av 10. april som medførte total produksjonsstans. Vindkraftverket vil fortsette å suksessivt starte turbiner etter hvert som de er kontrollert, reparert eller fått gjennomført bladbytter, og produksjonen vil derfor øke utover 3. kvartal. Arbeidet vil fortsette utover 2024 med ytterligere utskiftning av blader og reparasjon av skader. Produksjonsgarantien i driftsavtalene har nå gitt en betydelig kompensasjon for tapt inntekt som både sikrer selskapets kontantstrøm og gjenoppretter brudd på finansielle covenants i låneavtalen.

Furuseth solkraftverk, som konsernet eier sammen med blant andre Østfold Energi, har blitt kraftig forsinket på grunn av utfordrende grunnforhold som har medført endring i monteringsmetode. Per første halvår er ca. 25 prosent av solkraftverket i produksjon og ytterligere ca. 40 prosent er produksjonssatt i løpet av juli. Resterende del av solkraftverket blir ferdigstilt i løpet av september. Det forventes at anlegget årlig vil levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Solgrid har ytterligere 7 prosjekter på totalt 144 MWp som enten er levert til konsesjonsbehandling eller gitt forhåndsmelding til NVE.



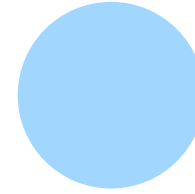
Konsernet lanserte i oktober i fjor ny langsiktig strategi frem mot 2035 med betydelige vekstmål. I tillegg til en målsetning om å realisere 3 TWh ny fornybar energi sammen med partnere, satser konsernet på lokale energi- og fleksibilitetsløsninger for å bidra til økt næringsutvikling og etablering av grønn industri på Østlandet.

I mai ble en omfattende mulighetsstudie levert til Nes kommune i samarbeid med Esva miljøpark og GreenlabNes. Temaene inkluderer kraft- og nettsituasjonen, tiltak for å løse energiutfordringer, muligheter for fornybar energiproduksjon, og hva dette betyr for næringsetablering i kommunen. Investeringer i selskaper som Nordic Booster, som kan utvikle styringssystemer for batterilagringssystemer og fleksible lokale energi løsninger, er også viktige steg for å kunne realisere denne strategien. Samtidig gir samarbeidsavtalen på vind med Hafslund og Eidsiva et meget godt utgangspunkt for å kunne realisere vekstmålet for fornybar energi.

Konsernet har også satt seg som mål å bli klima- og naturpositiv, som innebærer at selskapet skal aktivt bidra til at naturen går i pluss og redusere klimaskadelige utslipp. Byggingen av ny Svanedam i Haldenvassdraget, som ble offisielt åpnet i juni, har vært ett av flere pilotprosjekt for bærekraft som nå gjennomføres. Prosjektet er gjennomført med eget klimabudsjett og -regnskap, benyttet lavkarbonbetong og betongen fra det gamle anlegget har blitt knust og gjenbrukt.



Hovedpunkter første halvår



- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær eller skader uten fravær. Sykefraværet var 0,7 prosent korttid og 4,4 prosent langtid, totalt 5,1 prosent (2,4 prosent korttid og 3,5 prosent langtid, totalt 5,9 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konserneresultat etter skatt var 291 millioner kroner mot 234 millioner kroner tilsvarende periode forrige år.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 1 301 GWh, 65 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Salgsvolumet for varmevirksomheten var 153 GWh, 16 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 605 NOK/MWh mot 1027 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgspris utgjorde 589 NOK/ MWh mot 937 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år.
- EBITDA margin for konsernet ble 63 prosent mot 68 prosent for tilsvarende periode forrige år.
- Konsernet hadde en negativ kontantstrøm fra drift på 186 millioner kroner etter betalte skatter på 931 millioner kroner. Dette er 1 341 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med at betalbar skatt er redusert med 1 171 millioner kroner samt reduksjon i arbeidskapital.
- Det er utført investeringer på til sammen 85 millioner kroner, hvorav 52 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 25 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer. Øvrige områder har 8 millioner kroner i investeringer.
- Om kvelden 10. april brakk et turbinblad av en turbin i Odal Vindkraftverk og falt i bakken. Vindkraftverket har vært i full produksjonsstans resten av andre kvartal mens selskapet har arbeidet sammen med leverandøren for å identifisere årsak og tiltak for å kunne gjenstarte produksjon. Selskapet har i 2. kvartal mottatt en garantiutbetaling for tapt produksjon som følge av bladbruddet og forutgående kvalitetsutfordringer for perioden fra igangsetting til slutten av mai 2024.
- Virksomhetsområdet Sol inkluderer en eierandel i Soleie AS, som tilbyr finansiering og leie av solanlegg til private og offentlige virksomheter med større bygg. Selskapet fortsetter den gode utviklingen og har nå 30 anlegg i drift som til sammen vil produsere nesten 7 GWh årlig. Hittil i år har anleggene produsert 4 GWh.
- Energileverandøren Svalun, som konsernet eier sammen med blant andre Eidsiva, fikk i juni kontrakten for å levere bergvarmeanlegg og energisentral til Ahlsells nye sentral-lager på Gardermoen med 60 brønner som vil levere ca. 3 GWh per år.
- I januar inngikk konsernet en samarbeidsavtale med Hafslund og Eidsiva om å utvikle, drifte og eie vindkraftverk i fellesskap. Partene har allerede flere prosjekter som ligger i utviklingsfasen. For Akershus Energi er dette samarbeidet et godt utgangspunkt for å realisere 3 nye TWh fornybar strategi frem mot 2035.
- Prisnivået i første halvår er omtrent halvert sammenlignet med samme periode i 2023 og ble i Sør-Norge levert med en mer normal snittpris på rundt 50 EUR/MWh. Høy kjernekrafttilgjengelighet gjennom våren har gitt relativt lave finske og svenske priser som, kombinert med stor vannkraftproduksjon på Østlandet, har hatt negativ innvirkning på prisene i vårt primære prisområde NO1.



HMS og bærekraft

HMS - Alltid først og bærekraft i alt vi gjør!

Fra 1. januar 2024 ble arbeidsmiljølovens §7-1 om arbeidsmiljøutvalg endret slik at virksomheter med minst 30 arbeidstakere skal opprette arbeidsmiljøutvalg (AMU). Konsernet har derfor gjennomført valg av ansattrepresentanter samt utarbeidet mandat og årsplan for AMU som i første halvår har gjennomført 2 planlagte møter.

Alle driftsenhetene i konsernet har i første halvår gjennomført HMS øvelse og verneunder med fokus på arbeid i høyden, sikker jobb analyse, kjemikaliehåndtering samt tiltaket lock out – tag out. Lock out – tag out er et sikkerhetstiltak som sørger for å skru av, sikre og merke maskiner, utstyr eller prosesser slik at de ikke kan re-startes eller introduseres mens et arbeid pågår. Dette inkluderer for eksempel å stenge elektriske føringer, ventiler, temperaturkontroller, vann eller bevegelige deler med fysisk sikring og merking.

Vi fortsetter arbeidet med implementering og forankring av ny strategi, hvor bærekraftsambisjonen er å bli klima- og naturpositiv. Ambisjonen dekker hele Akershus Energi, og det innebærer at vi kartlegger og etablerer baselines for vår eksisterende portefølje – for å vite hva vi måler ambisjonen i forhold til. Vi jobber også med å utarbeide systematiske framskrivninger som viser hvordan vi kan nå ambisjonen vår. For nye investeringer og prosjekter jobber vi mye med hvordan vi siler ut og screener i tidligfase, og hvilke bærekrafts KPIer som skal ligge til grunn for investeringsbeslutningene våre. Bærekraft i alt vi gjør innebærer at vi implementerer og vektlegger bærekraft i alle beslutningene våre.

Vi har også for alvor satt i gang arbeidet med å gjøre oss klare for rapportering i henhold til EUs nye bærekraftsrapporteringsdirektiv, CSRD. I løpet av våren har vi gjennomført vår doble vesentlighetsanalyse, videreført arbeidet med taksonomien, og påbegynt jobben med å kvalitetssikre klimaregnskapet vårt. I løpet av høsten 2024 vil vi starte arbeidet med overgangsrapporten vår som vil være i tråd med flere av CSRD-kravene. Akershus Energi blir først pålagt å rapportere for regnskapsåret 2025, og vi vil derfor jobbe i 2025 med å tette eventuelle mangler og hull i rapporteringen.





Finansielle nøkkeltall

Definisjon nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger

EBITDA-margen (%): EBITDA / Driftsinntekter

Netto gjeld: Rentebærende gjeld - kontanter og bankinnskudd - kortsiktige pengeplasseringer

Engasjert kapital: Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld

Avkastning på engasjert kapital: Resultat før skatt +/- nettom rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader /rentekostnader

Egenkapitalrentabilitet (%): Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer

FFO (funds from operations): EBITDA + netto finans - betalbar skatt

Netto finans: Renteinntekter (bankinnskudd + kortsiktige plasseringer) - rentekostnader (lån) + utbytte fra finansielle investeringer

Nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2024	1. halvår 2023	Året 2023
Resultat:			
Driftsinntekter	1 048	1 443	2 327
Driftskostnader	460	530	992
Driftsresultat	588	913	1 335
EBITDA	658	981	1 471
Resultat etter skatt (majoritet)	291	234	241
Balanse:			
Totalkapital	7 204	7 996	7 743
Rentebærende gjeld	1 547	2 056	1 547
Netto gjeld	372	147	-145
Tilgjengelig likviditet	2 074	2 808	2 593
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 609	3 239	3 182
Kontantstrøm:			
Kontantstrøm fra drift	-181	-1 527	998
Investering i driftsmidler	90	32	75
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	245	200	200
Nøkkeltall:			
Soliditet	45 %	39 %	41 %
EBITDA-margen	62,8 %	68,0 %	63,2 %
Rentedekningsgrad	30,4	32,0	22,8
Egenkapitalrentabilitet	8,8 %	8,5 %	9,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	17,9 %	32,9 %	37,2 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,2	0,2	-0,1
FFO(12 mnd. rullerende)	732	558	-539
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	1 301	1 236	2 692
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	153	137	263
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	605	1 027	761



Kommentarer til regnskapstallene

Konsern

Første halvår har gitt mer normale markedspriser på kraft, med en halvering av prisene i forhold til året før. Dette skyldes både en våt og vindfull vinter i Europa, kombinert med en relativt våt vår på Østlandet og høy vannkraftproduksjon.

Finansiell risiko

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Basert på konsernets analyse av forventet markedsutvikling og behov for forutsigbarhet, gjennomføres transaksjoner for å sikre kontantstrøm og øke avkastningen på konsernets investeringer. Dette styres gjennom vedtatt risiko- og finansstrategi og definerte rammer fra styret for prissikring rentesikring, valutasikring samt rammer for plassering av kapital. Konsernet tilbyr også fastpriser til næringslivet.

Med økende grad av fornybar kraftproduksjon i energimiksen, er det sannsynlig at framtidens energipriser vil fortsette å variere kraftig, både gjennom året, men også innenfor et døgn. Energikrisen i Europa utløst av krigen i Ukraina er redusert, og gassprisene har kommet vesentlig ned fra de høyeste nivåene. Samtidig spiller vær-situasjonen en vesentlig rolle i kraftprisens utvikling, og rapporter som viser at Norge vil kunne komme i en situasjon med kraftunderskudd i løpet av få år, gjør at det fortsatt er knyttet stor usikkerhet til framtidige kraftpriser. Usikkerhet om bransjens rammebetingelser vil holdes stabile, skaper også finansiell risiko.



Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 291 millioner kroner, 57 millioner kroner høyere enn samme periode i 2023.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 048 millioner kroner, 395 millioner kroner lavere enn samme periode i 2023.

EBITDA på 658 millioner kroner er 323 millioner kroner lavere enn samme periode i 2023. Dekningsbidraget er redusert med 375 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes hovedsakelig lavere driftsinntekter.

Lønn og personalkostnader var 59 millioner kroner, 10 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte. Andre driftskostnader var 62 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak bortfall av høyprisavgiften som i første halvår 2023 medførte kostnader på 65 millioner kroner.

Regnskapsmessige avskrivninger på 70 millioner kroner er ca. 3 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 39 millioner kroner, en forbedring på 18 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Dette skyldes først og fremst at Odal Vindkraftverk har mottatt kompensasjon for produksjonsbortfall som følge av kvalitetsutfordringene som gjelder perioden fra igangsetting til mai 2024.

Netto finans på 6 millioner kroner er 47 millioner kroner bedre enn i samme periode i 2023. Endringen skyldes reduserte finanskostnader som følge av lavere negativ verdjustering av aksjeposten i Otovo samt redusert rentebærende gjeld.

Skattekostnaden er beregnet til 341 millioner kroner, en reduksjon på 308 millioner kroner i forhold til samme periode 2023. Av skattekostnaden kan 213 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 128 millioner kroner til alminnelig inntektskatt.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.24 på 7 204 millioner kroner, 539 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.23).

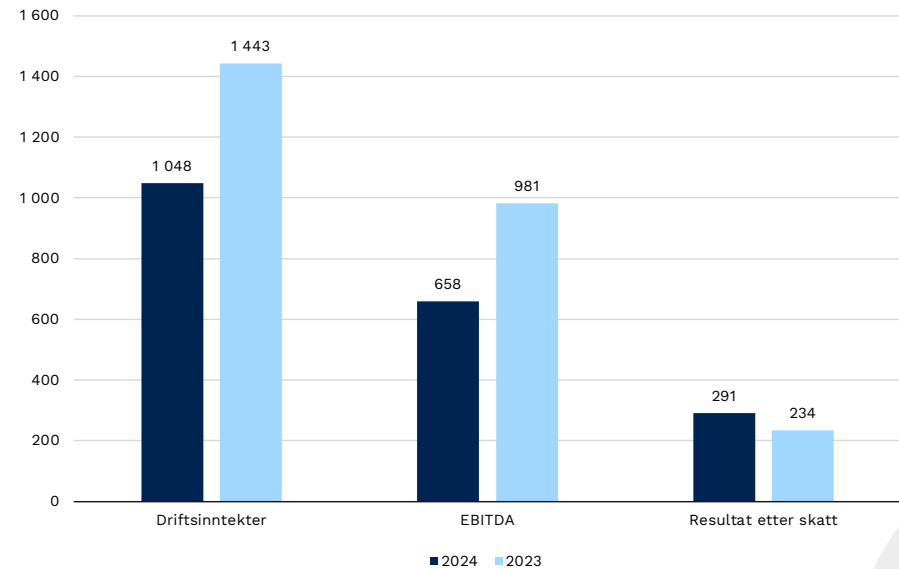
Konsernets egenkapital pr. 30.06.24 på 3 250 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 45 prosent, 4 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet (31.12.23). Økningen skyldes redusert totalkapital som følge av betalte skatter og utbytte.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra driftsaktiviteter var minus 186 millioner kroner, en økning på 1 341 millioner kroner i forhold til første halvår 2023. Endringen forklares i hovedsak med lavere betalbar skatt i første halvår 2024 som følge av konsernets resultat i 2023 samt endring arbeidskapital.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 390 millioner kroner. Kontantstrøm fra drift sammen med innløsning av pengemarkedsfond er benyttet til å betale skatter, investeringer i driftsmidler og utbytte.

Nøkkeltall konsern (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Vannkraft

Virksomhetsområdet produserer vannkraft fra 9 heleide og 12 deleide kraftverk.

I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsområdet også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm i norske kroner.

Første halvår 2024 har vist mer normale kraftpriser som er omtrent halvert fra samme periode i fjor.

Resultat etter skatt for første halvår var 296 millioner kroner, en økning på 21 millioner kroner fra året før.

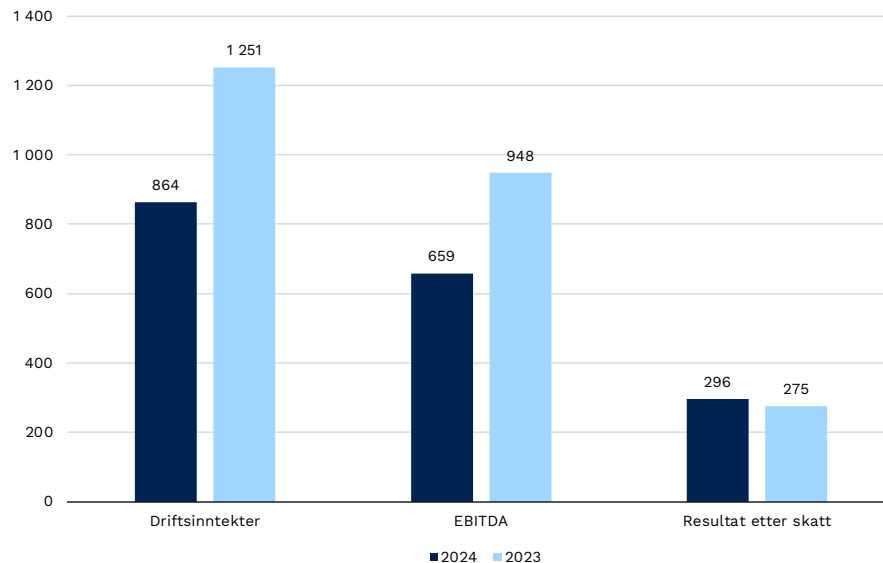
Driftsinntekter var 864 millioner kroner, en reduksjon på 387 millioner kroner i forhold til 2023, som følge av reduserte kraftpriser.

EBITDA var 659 millioner kroner, 289 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares i hovedsak av reduserte driftsinntekter.

Lønn- og personalkostnader var 17 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn fjoråret.

Andre driftskostnader var 109 millioner kroner, 67 millioner kroner lavere enn forrige år. Reduksjonen skyldes avvikling av høyprisavgiften som i første halvår 2023 var bokført med 65 millioner kroner.

Nøkkeltall vannkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets satsing på fjernvarme, kjøling, solvarme og bioenergi gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (66,67 %) og er lokalisert i Akershus fylke.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av fjernvarme og fjernkjøling til næringsvirksomhet og boligselskaper. Virksomhetsområdet leverer fjernvarme fra varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Skedsmokorset, Sørumsand og Årnes.

Resultat etter skatt første halvår 2024 ble 1,4 millioner kroner, 25 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor.

Driftsinntektene ble på 175 millioner kroner, en reduksjon på 8 millioner kroner i forhold til 2023. Varmeprisen ble redusert med 18,4 øre/ kWh, mens salgsvolumet er økt med 16 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått som har resultert i en redusert omsetning på om lag 3 millioner kroner så langt i år.

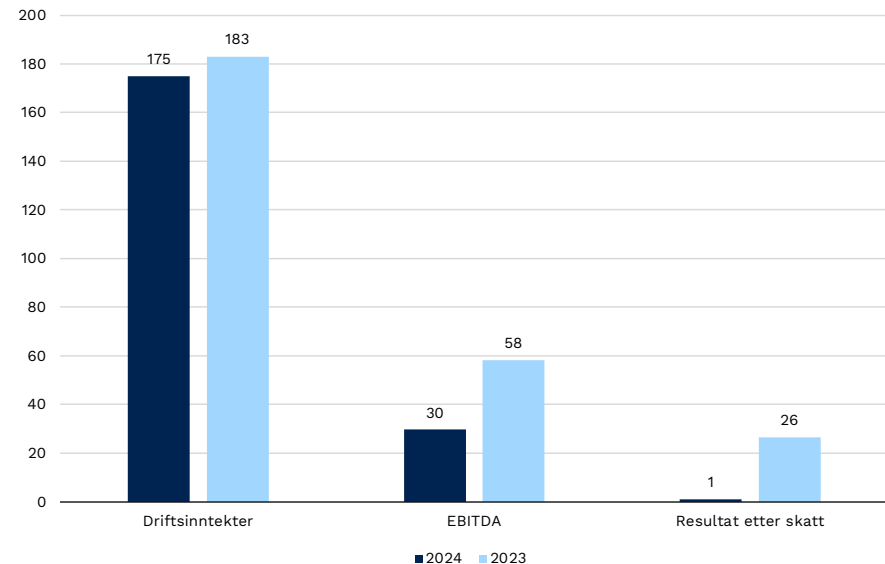
EBITDA var 30 millioner kroner, 29 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Dekningsbidraget er redusert med 20 millioner kroner i forhold til samme periode i fjor som følge av lavere priser og økte brenselkostnader.

Lønn og personalkostnader ble 9 millioner kroner, 2,5 millioner kroner høyere enn samme periode i 2023. Andre driftskostnader ble 31 millioner kroner, som er 6 millioner kroner høyere enn forrige år. Regnskapsmessige avskrivninger ble 19 millioner kroner, en økning på 2 millioner kroner fra 2023.

Fjernvarmeselskapet har utarbeidet en langsiktig strategi for å møte produksjonsveksten og nye kundetilknytninger gjennom økt fornybar grunnlastproduksjon for å sikre lønnsomhet i produksjonsmiksen. I inneværende år vil selskapet investere i et pelletsanlegg i tilknytning til energisentralen på Kjeller for å sikre produksjon i ekstreme kuldeperioder samt legge til rette for videre utvikling og fornyelse av produksjonen i fjernvarmenettet i Lillestrøm.



Nøkkeltall fjernvarme (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Vindkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS som eier 33,4 prosent av Odal Vind AS.

Virksomhetsområdet består av ansatte i Akershus Energi Vind AS som i hovedsak leverer tjenester til Odal Vindkraftverk AS. Andel av resultatet til Odal Vind konsern innarbeides i virksomhetsområdet.

Resultat etter skatt for første halvår 2023 var 38 millioner kroner, 19 millioner kroner høyere enn 2023.

Driftsinntekter var 3 millioner kroner, samme nivå som året før. Tjenester leveres til drift og skadeprosjektoppfølgning av Odal Vindkraftverk AS.

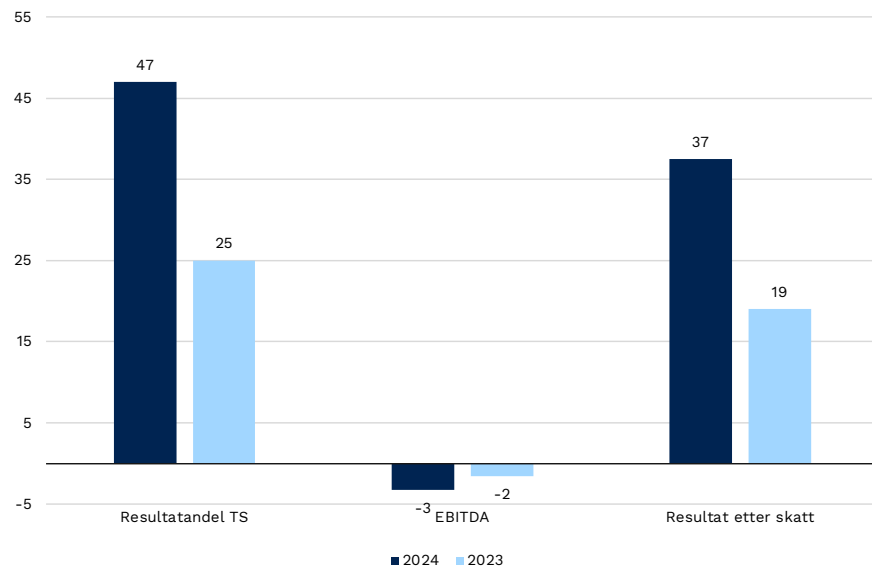
Lønn- og personalkostnader i første halvår var 4 millioner kroner, 1,5 millioner kroner høyere enn i fjor.

Driftskostnadene var 2,5 millioner kroner, en økning på 0,3 millioner kroner fra samme periode i fjor.

Andel tilknyttet selskap ble 47 millioner kroner. Dette er andel Odal Vind og er 22 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Vindkraftverket har mottatt utbetaling for produksjonstap som følge av kvalitetsutfordringene og produksjonsstans for perioden fra igangsetting til mai 2024.

Netto finans ble i 2023 på minus 9 millioner kroner, en økning på 2 millioner kroner i finanskostnad mot forrige år.

Nøkeltall vindkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Solkraft

Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS.

Virksomhetsområdet består av ansatte i Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS. Selskapet har også ett deleid solkraftverk.

Resultat etter skatt for første halvår 2024 ble minus 14 millioner kroner, en forbedring på 40 millioner kroner enn 2023. Dette skyldes i hovedsak at verdiendring på aksjer i Otovo AS er bokført med minus 10 millioner kroner mot 51 millioner kroner i 2023.

Det er ikke ansatte i segmentet i 2024 og lønn- og personalkostnader er derfor redusert med 0,5 millioner kroner.

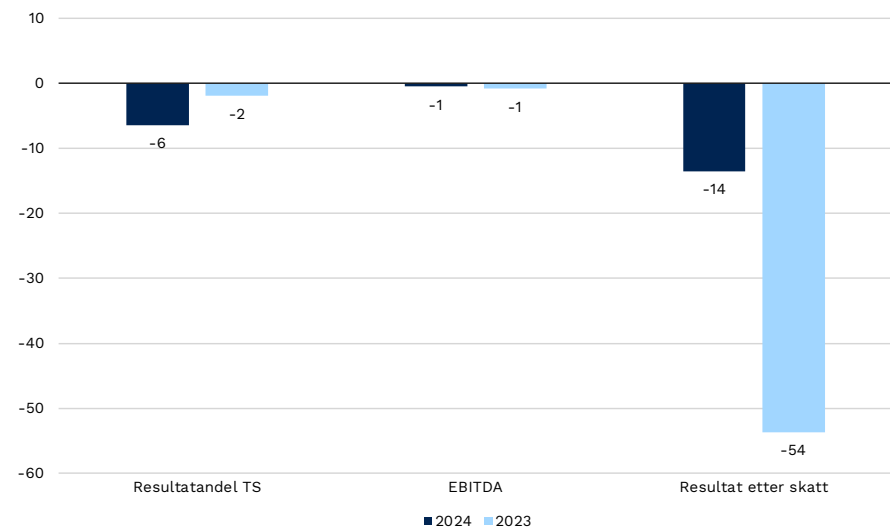
Driftskostnadene endte på 0,5 million kroner som er noe lavere enn samme periode i 2023.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 6,5 millioner kroner, 4,5 millioner kroner lavere enn i første halvår 2023.

Netto finans ble på minus 12 millioner kroner, 40 millioner bedre enn i første halvår 2023. Dette knytter seg hovedsakelig til verdiendring på aksjer i Otovo AS.



Nøkkeltall solkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet består av konsernets investeringer innen hydrogen, eiendom, lokale energiløsninger og annen ny fornybar virksomhet.

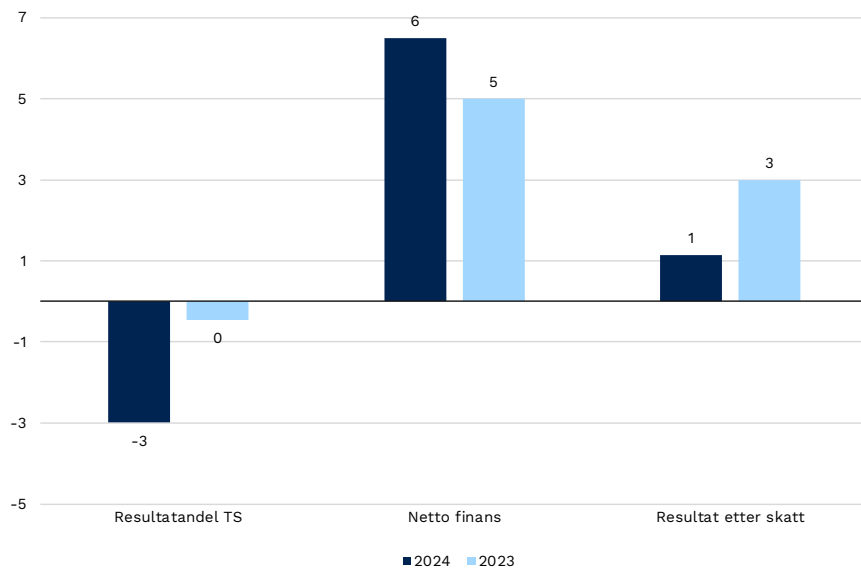
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS og batteristyringselskapet Nordic Booster.

Virksomhetsområdet har i første halvår levert et resultat etter skatt på 1 millioner kroner mot 3 millioner kroner i 2023.

Resultatandel tilknyttet selskap er minus 3 millioner kroner mot minus 0,5 millioner kroner i 2023, som i hovedsak skyldes andel negativt resultat i Nordic Booster.

Netto finans er økt med 1,4 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares hovedsakelig med høyere renteinntekter.

Nøkkeltall Grønn infrastruktur (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Energihandel

Virksomhetsområdet omfatter konsernets analysemiljø for valuta- og krafthandel.

Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører kraftsikring, valutasikring og trading innenfor vedtatte rammer. Hensikten er å bidra til riktig estimering av produksjon samt optimere og sikre forutsigbare inntekter for selskapene det leveres tjenester til. Miljøet kan også levere kraftforvaltning til kunder utenfor konsernets struktur, eller tilby langsiktige kraftavtaler til industrielle kunder.

Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

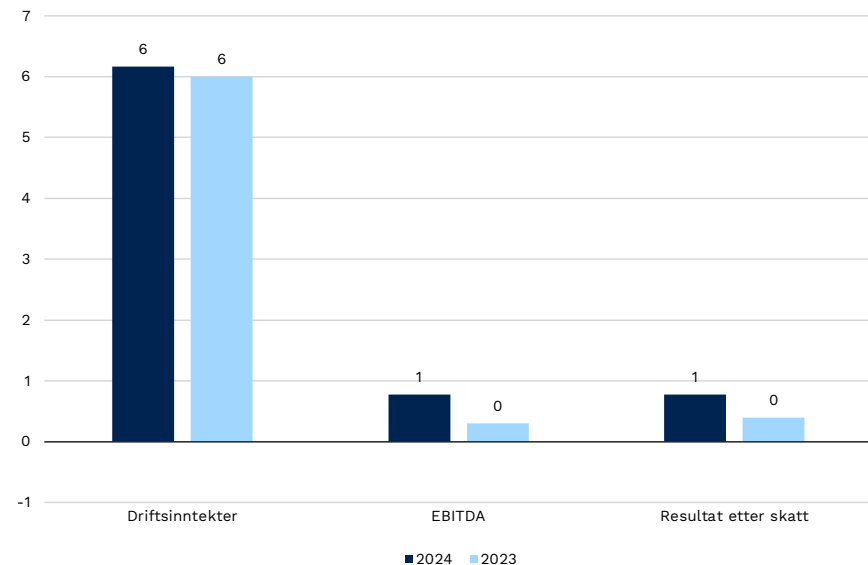
Resultat etter skatt i første halvår 2024 var 0,8 millioner kroner, 0,4 millioner kroner høyere enn første halvår i fjor.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene utgjorde i første halvår 6 millioner kroner, samme nivå som tilsvarende periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader i første halvår 2024 var på 3 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 3 millioner kroner, på nivå med samme periode i fjor.



Nøkkeltall Energihandel (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

Øvrig

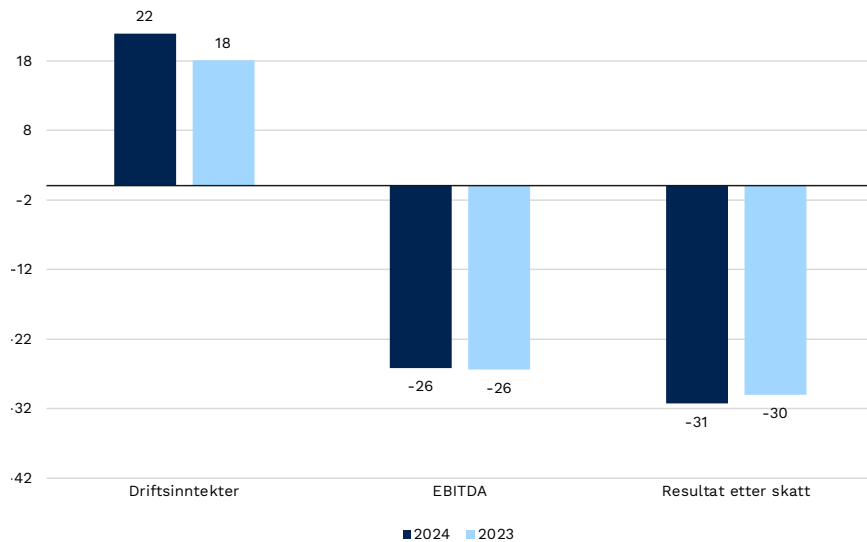
Øvrig består av morselskapet Akershus Energi AS

I dette selskapet ligger det i tillegg til rene morselskap-/ konsernfunksjoner, også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderefaktureres de respektive konsernselskapene.

Driftsinntekter i første halvår 2024 på 22 millioner kroner er 4 millioner kroner høyere enn forrige år.

EBITDA på minus 26 millioner kroner er samme nivå som forrige år. Resultat etter skatt på minus 31 millioner kroner er 1 million kroner lavere enn samme periode i 2023.

Nøkkeltall Øvrig (mill. kr)





2024

Kvartalsregnskap - første halvår

Akershus Energi Konsern



Resultatregnskap konsern

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2024	1. halvår 2023	Året 2023
Salgsinntekter	1 023	1 412	2 265
Andre driftsinntekter	25	30	61
Sum driftsinntekter	1 048	1 443	2 327
Energi- og overføringskostnader	185	205	379
Lønn og personalkostnader	59	49	119
Av- og nedskrivninger	70	67	136
Annen driftskostnad	147	209	357
Sum driftskostnader	460	530	992
Driftsresultat	588	913	1 335
Andel resultat i tilknyttede selskaper	39	21	-31
Finansinntekter	43	48	97
Finanskostnader	37	89	181
Netto finansposter	6	-41	-84
Resultat før skattekostnad	633	893	1 220
Skattekostnad	341	650	970
Resultat etter skatt	291	243	250
Tilordnet:			
Aksjonærer	291	234	241
Minoritetsinteresser	0	9	9
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	1 455,6	1 171,8	1 208,2
Totalresultat			
Resultat etter skatt	291	243	250
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	-1
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	0
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	6	61	39
Endring sikringsreserve	-13	327	504
Skattekostnad sikringsreserve	2	-72	-111
Totalresultat	286	559	681
Tilordnet:			
Aksjonærer	286	550	673
Minoritetsinteresser	0	9	9

Balanse konsern

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2024	1. halvår 2023	Året 2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	211	212	211
Varige driftsmidler	3 097	3 095	3 096
Andel deleide verk	1 584	1 568	1 564
Investering i tilknyttet selskap	769	722	725
Derivater og f inansielle anleggsmidler	201	249	188
Sum anleggsmidler	5 862	5 847	5 785
Omløpsmidler			
Varebeholdning	9	11	9
Kundefordringer og andre fordringer	147	198	236
Derivater og f inansielle eiendeler	356	489	493
Bankinnskudd	831	1 451	1 221
Sum omløpsmidler	1 342	2 150	1 958
Sum eiendeler	7 204	7 996	7 743
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	2 528	2 365	2 484
Udisponert resultat	0	0	0
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	2 993	2 830	2 948
Minoritetsinteresser	258	262	262
Sum egenkapital	3 250	3 092	3 210
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	4	0	0
Utsatt skatt	1 517	1 425	1 478
Andre avsetninger for forpliktelser	225	216	218
Lån	1 432	1 539	1 435
Sum langsiktig gjeld	3 177	3 180	3 132
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	477	890	470
Betalbar skattegjeld	300	625	931
Derivater	0	209	0
Sum kortsiktig gjeld	777	1 725	1 401
Sum gjeld	3 954	4 904	4 533
Sum egenkapital og gjeld	7 204	7 996	7 743



Kontantstrømpoppstilling

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2024	1. halvår 2023	Året 2023
Resultat før skatt	633	893	1 220
Av- og nedskrivninger	70	67	136
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-24	50	78
Endring arbeidskapital	92	-407	-409
Betalte renter	-25	-15	-61
Betalte skatter	-931	-2 102	-2 122
Andre poster	-0	-12	-27
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-186	-1 527	-1 185
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-85	-32	-101
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	-	-	-
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-	-19	-78
Netto endring finansielle omløpsmidler	100	1 200	1 214
Mottatt renter og utbytte	28	103	165
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	43	1 252	1 200
Opptak av ny gjeld	100	-	-
Nedbetaling av gjeld	-103	-	-509
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-	-
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-245	-200	-212
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-248	-200	-720
Netto kontantstrøm i perioden	-390	-475	-705
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 221	1 926	1 926
Likvidbeholdning ved periodens slutt	831	1 451	1 221

Lillestrøm, 29.08.2024

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef



Endring i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Omregnings- differanser	Egenkap. selskap- ets aksjonær	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 30.06.2023	200	265	2 346	-44	63	2 830	262	3 092
Årets resultat	0	0	7	0	0	7	0	7
Utvidet resultat	0	0	-1	138	-21	116	0	116
Egenkapitalkorreksjon	0	0	-2	0	0	-2	0	-2
Egenkapital 31.12.2023	200	265	2 350	95	42	2 951	262	3 213
Årets resultat	0	0	291	0	0	291	0	291
Utvidet resultat	0	0	0	-12	6	-5	0	-5
Utbetalt utbytte	0	0	-245	0	0	-245	0	-245
Egenkapitalkorreksjon	0	0	46	-45	0	1	-5	-4
Egenkapital 30.06.2024	200	265	2 442	38	49	2 993	258	3 250



Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.06.24, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for første halvår 2024 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Selskaper hvor konsernet har kontroll innarbeides i konsernregnskapet som datterselskap. Selskaper med en eierandel mellom 20 prosent og 50 prosent tas i utgangspunktet inn i konsernregnskapet som tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden. Eierandeler under 20 prosent føres til virkelig verdi over resultatet. Eierandeler i deleide verk innenfor vannkraftproduksjon er regnskapsført som felleskontrollert driftsordning hvor konsernets andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader er medtatt i konsernregnskapet.

Konsernet benytter IFRS 9 og sikringsbokføring hvor finansielle derivater handles for å sikre og redusere eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisinivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet i den grad sikringen er effektiv.

Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet blir resultatført over resultat. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Konsernet må på tiltredelsesdato for en leieavtale innregne forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Konsernet må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet. Effekten på konsernets resultatregnskap er marginal, og vi rapporterer således ikke justerte resultatstørrelser.

Ved utarbeidelsen av delårsrapport, ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2023). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023. Konsernregnskapet ved delårsrapporter er ikke revidert.

Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft og valuta, og som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter.

Konsernet har valgt å ikke regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konsesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet halvårlig og årlig.

Beregnet fremtidig forpliktelse for konsesjonskraft utgjør følgende (før skatt):

30.06.2023:	442	millioner kroner
31.12.2023:	366	millioner kroner
30.06.2024:	416	millioner kroner

Transaksjoner med nærstående parter

Det er i 2024 utbetalt utbytte på 245 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. Fakturerte premier og tilskudd i konsernets pensjonsordning i Pensjonskassen for fylkene innbetales løpende gjennom året.

Skatt

Ved beregning av skattekostnaden er det benyttet vedtatte skattesatser for hele regnskapsåret. Skattekostnaden i resultatregnskapet er beregnet til alminnelig inntektsskatt på årets resultat med tillegg av estimert grunnrenteskatt.



Spesifikasjon driftssegmenter (beløp i millioner kroner)

1. halvår 2024	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	848,3	174,9	-	-	-	-	-	-	1 023,2
Driftsinntekter, andre segment	15,9	0,2	3,1	-	0,1	6,2	21,9	-22,2	25,2
Energikostnad/vareforbruk	79,4	105,1	-	-	0,1	-	-0,0	-	184,5
Lønn og personalkostnader	17,4	9,4	3,9	-	-	2,7	25,5	-	59,0
Av- og nedskrivninger	46,9	18,9	-	-	0,1	-	3,6	0,2	69,6
Andre driftskostnader	109,0	30,9	2,5	0,5	1,1	2,7	22,6	-22,2	147,0
Driftsresultat	611,7	10,7	-3,3	-0,5	-1,2	0,8	-29,7	-	588,4
Resultatandel TS	1,3	-	47,0	-6,5	-3,0	-	-	-	38,9
Finansinntekter	41,9	1,5	-	2,7	6,5	-	48,6	-58,7	42,5
Finanskostnader	2,5	10,3	8,9	14,8	0,0	-	59,0	-58,7	37,0
Skatt	356,9	0,5	-2,7	-5,5	1,2	-	-8,9	-0,0	341,4
Resultat etter skatt	295,5	1,4	37,5	-13,5	1,1	0,8	-31,3	0,0	291,5
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	295,5	0,9	37,5	-13,5	1,1	0,8	-31,3	0,0	291,1
Eiendeler	5 894,5	1 014,0	573,9	167,0	379,6	5,0	4 448,3	-5 278,0	7 204,2
Gjeld	2 262,6	585,5	388,1	87,7	4,2	-	3 322,5	-2 697,0	3 953,8
Investeringer	51,8	25,4	-	-	5,0	-	3,0	-	85,194
Soliditet (%)	61,6 %	42,3 %	32,4 %	47,5 %	98,9 %	100,0 %	25,3 %	48,9 %	45,1 %
EBITDA ¹⁾	658,6	29,6	-3,3	-0,5	-1,1	0,8	-26,2	0,2	658,0
EBITDA-margin ¹⁾	76,2 %	16,9 %	-106,6 %	0,0 %	-1225,0 %	12,6 %	-119,3 %	-0,8 %	62,8 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 301	153	-	-	-	-	-	-	1 454

1. halvår 2023	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 227,8	182,3	-	-	-	-	-	1,8	1 412,0
Driftsinntekter, andre segment	23,5	0,5	3,0	0,5	-	6,0	18,1	-21,2	30,4
Energikostnad/vareforbruk	111,7	93,0	-	-	-	-	-0,0	0,0	204,7
Lønn og personalkostnader	16,1	6,7	2,4	0,5	-	2,8	21,8	-1,0	49,4
Av- og nedskrivninger	46,4	17,0	-	-	-	-	3,6	0,1	67,1
Andre driftskostnader	175,6	25,0	2,2	0,8	0,5	2,9	22,7	-22,2	207,5
Driftsresultat	901,5	41,2	-1,6	-0,8	-0,5	0,3	-30,0	3,7	913,7
Resultatandel TS	-2,0	-	25,4	-1,9	-0,5	-	-	-0,1	21,0
Finansinntekter	34,8	1,0	-	0,3	5,1	-	54,3	-47,3	48,1
Finanskostnader	8,0	8,2	6,5	51,6	0,0	-	62,2	-47,4	89,1
Skatt	651,0	7,5	-1,8	-0,4	1,1	-0,1	-7,9	-0,0	649,4
Resultat etter skatt	275,2	26,5	19,0	-53,6	3,1	0,4	-30,0	3,5	244,0
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	275,2	17,6	19,0	-53,6	3,1	0,4	-30,0	3,7	235,4
Eiendeler	6 073,8	961,8	550,1	200,3	378,1	5,0	5 314,2	-5 487,3	7 996,0
Gjeld	2 922,3	533,0	380,7	48,0	1,2	-	3 960,8	-2 916,0	4 930,0
Investeringer	21,5	9,6	-	-	0,5	-	-	-	31,6
Soliditet (%)	51,9 %	44,6 %	30,8 %	76,0 %	99,7 %	100,0 %	25,5 %	46,9 %	38,3 %
EBITDA ¹⁾	947,8	58,2	-1,6	-0,8	-0,5	0,3	-26,4	3,8	980,8
EBITDA-margin ¹⁾	75,7 %	31,8 %	-54,3 %	-167,4 %	-	4,8 %	-146,3 %	-	68,0 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 236	137	-	-	-	-	-	-	1 373



Lillestrøm, 29.08.2024

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2024 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står ovenfor i neste regnskapsperiode, samt av vesentlige transaksjoner med nærstående.

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Maren Kyllingstad (sign)
Styremedlem

Magnus Sande (sign)
Styremedlem

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)
Styremedlem

Helene Moen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef



Konsernstruktur pr. 30.06.2024

Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi konsernet. Samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune. Konsernselskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, med morselskapets hovedkontor beliggende i Lillestrøm.

I 2024 har konsernets virksomhet bestått av produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, vindkraft og solkraft, samt miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som rettes mot grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt å bygge og investere i energi- og lagringsløsninger for offentlige og private bygg.

Vannkraft

Vannkraftvirksomheten drives gjennom datterselskapene Vannkraftvirksomheten drives gjennom datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS (100 %), Glomma Kraftproduksjon AS (100 %), Halden Kraftproduksjon AS (100 %), Skien Kraftproduksjon AS (100 %), Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100 %) og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100 %). I tillegg har konsernet en eierandel på 25 prosent i selskapet NGK Utbygging AS som utvikler og bygger ut småkraftverk, men er vedtatt avviklet.

Vind

Vindkraftvirksomheten drives gjennom Akershus Energi Vind AS (100 %), som eier 33,4 prosent i Odal Vindkraftverk AS. Odal Vindkraftverk AS drifter 34 vindturbiner i Nord-Odal kommune.

Varme

Konsernets fjernvarmevirksomhet drives gjennom datter selskapet Akershus Energi Varme AS (66,67 %). Virksomheten har fem fjernvarmenett på Romerike

Sol

Akershus Energi Sol AS (100 %) ble etablert mot slutten av 2020 som eget virksomhetsområde. Konsernets solinvesteringer er samlet under dette forretningsområdet og inneholder eierandeler i Solgrid AS (35,3 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, Solenergi FUSen AS (33,4 %) som installerer solanlegg på tak og fasade til større bygg, Soleie AS (50 %) som skal eie og drifte solanlegg på tak og fasade, samt Otovo (2,26 %) som leverer solanlegg til private husholdninger.

Infrastruktur

Datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS (100%) skal drive konsernets satsning mot eiendom og grønn infrastruktur. Virksomhetsområdet består av investeringer i eiendomsfond samt Energihuset Lillestrøm AS (51 %) som konsernet eier sammen OBOS Eiendom AS.

Området har også en 40 prosent eierandel i Viken Hydrogen AS samt en eierandel på 16,7 prosent i Nordisk Energikontroll AS som leverer desentraliserte energiløsninger for varme og kjøling, i tillegg til en eierandel på 33,3 prosent i Svalun AS som eier og drifter tilsvarende energiløsninger. Selskapet har også en eierandel på 40 prosent i Nordic Booster AS.

Energihandel

Virksomhetsområdet har en eierandel i Becour AS (6,5 %).





Inspirert av *framtida*