

# Delårsrapport 2025

Per tredje kvartal

Akershus Energi AS





# Innhold

→ <a href="#">Nøkkeltall</a>	s.3
→ <a href="#">Fremtidsutsikter</a>	s.4
→ <a href="#">Hovedpunkter første halvår</a>	s.5
→ <a href="#">HMS og bærekraft</a>	s.6
→ <a href="#">Finansielle nøkkeltall</a>	s.7
→ <a href="#">Kommentarer til halvårsregnskapet</a>	s.8
→ <a href="#">Regnskap første halvår</a>	s.17
→ <a href="#">Konsernstruktur</a>	s.25

# Nøkkeltall – tredje kvartal 2025



Driftsinntekter



Resultat etter skatt



EBITDA



Netto gjeld



Tilgjengelig likviditet

1 920 GWh  
Produksjonsvolum



Vannkraft



Vannkraftverk

164 GWh  
Salgsvolum



Fjernvarme- og kjøling

3 GWh  
Produksjonsvolum



1 Deleid  
Solkraftverk

107 GWh  
Produksjonsvolum



1 Deleid  
Vindkraftverk

4,2% Totalt  
1,2% Korttid  
3,0% Langtid



Sykefravær

112 Personer



Ansatte

654  
NOK/MWh

Kraftpris  
marked

622  
NOK/MWh

Kraftpris  
oppnådd

31% Totalt  
50% Ledelsen



Kvinneandel

1 Med  
fravær  
1 Uten  
fravær



Skader

# Fremtidsutsikter

En tørr sommer har blitt avløst av en relativt våt høst, som har bidratt til at den hydrologiske balansen er litt nærmere normalen. Det medfører noe lavere forventet pris fremover sammenlignet med det man så tidligere i år med en mild og snøfattig vinter og vår. Konsernet leverer et resultat på 251 millioner kroner de første 3 kvartaler i 2025.

2025 har vært et år preget av lite snø, lav vårflo og en tørr sommer. Glomma fikk den laveste vårflo siden 1996, etterfulgt av en tørr sommer, og konsernets vannkraftproduksjon i tredje kvartal ble redusert med 175 GWh i forhold til fjoråret til 636 GWh. Det har gitt en høy pris i de første tre kvartalene på 56 EUR/MWh mot fjorårets 41 EUR/MWh for NO1. Med høsten har det kommet mer nedbør slik at den hydrologiske balansen er bedret, men likevel under normalen. Det fører til et lavt produksjonsvolum også fremover. Markedet forventer en gjennomsnittspris for 2025 på 58 EUR/MWh, som er betydelig over fjorårets kraftpris på 42 EUR/MWh.

Odal vindkraftverk har i løpet av våren klarert samtlige turbiner for produksjon etter bladbrekket i april i fjor. Med litt lavere vindressurs i tredje kvartal, spesielt i juli, endte produksjonen på 321 GWh mot 88 i tilsvarende periode i fjor. Det pågår stadig noe mindre reparasjonsarbeid, som følge av kvalitetsutfordringene på spesielt vingene, som fortsatt vil redusere tilgjengeligheten på produserende turbiner. Det forventes at årets produksjon vil være om lag 90 % av normalproduksjon for vindkraftverket.

Den foreslåtte strømsøtteordningen med makspris på 40 øre/kWh til privatkunder, ble vedtatt av Stortinget i 2. kvartal og fastsatt i forskrift i 3. kvartal. Det ble vedtatt at strømkundene og fjernvarmekundene skal likestilles, og staten dekker merkostnaden ved både Norgespris og dagens strømsøttnadsordning også for fjernvarmeselskapene. For fjernvarmeselskapet, som har hatt betydelige tap som følge av strømsøttnadsordningen, ga dette en betydelig reduksjon i den finansielle usikkerheten fremover. Samtidig gir årets statsbudsjett en foreslått kraftig reduksjon i elavgiften, som



også vil gi vesentlige inntektstap for fjernvarmen dersom det blir vedtatt. For fjernvarmeselskaper, som har betydelige langsiktige investeringer og plikt til å sørge for sikker forsyning, skaper stadige endringer i rammebetingelser og vesentlig økt regulatorisk risiko en svært krevende situasjon.

Utvikling av lønnsomme solkraftprosjekter har blitt stadig mer krevende i dagens marked med høye renter og lange prosesser for modning og konsesjonsgodkjenning. Konsernet har i oktober solgt seg ut av Solgrid, selskapet som har utviklet storskala solkraftprosjekter i Norge og Sverige, etter en grundig vurdering av den totale forretningsporteføljen. Salget gir økt fleksibilitet og en tydeligere prioritering av løsninger for sol på tak og fasade, samtidig som konsernet fortsatt vil kunne delta i større prosjekter gjennom samarbeid og ferdigmodnede konsepter fra ulike utviklere.

Konsernets arbeid med utvikling og rehabilitering av eksisterende kraft- og varmeproduksjon vil fortsatt ha stort fokus og aktivitet fremover. Totalrehabiliteringen av Tistedalsfoss kraftverk i Halden er kommet godt i gang med de første kritiske steg gjennomført. Prosjektet er først ferdig våren 2027, men skal sikre et kraftverk som er moderne, teknisk solid og økonomisk bærekraftig når det er gjennomført. Samtidig gjennomføres oppgradering og kapasitetsutvidelse av fjernvarmeanlegget på Kjeller, som når det står ferdig våren 2027, vil ha mer enn doblet produksjonskapasiteten samtidig som styringssystem, renseanlegg og vannbehandling oppgraderes. Prosjektet er et svært viktig ledd i å sikre fremtidig varmeleveranse til Lillestrøm og øke leveransen til en stadig større kundemasse.

# Hovedpunkter tredje kvartal

- Det har så langt i år vært én personskade med fravær og én personskade uten fravær. Sykefraværet var 1,2 prosent korttid og 3,0 prosent langtid, totalt 4,2 prosent (0,8 prosent korttid og 4,0 prosent langtid, totalt 4,8 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 251 millioner kroner mot 308 millioner kroner tilsvarende periode forrige år.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 1 920 GWh, 182 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Salgsvolumet for varmevirksomheten var 164 GWh, 16 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 654 NOK/MWh mot 471 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgspris utgjorde 622 NOK/ MWh mot 477 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernet vil sannsynlig endre nøkkeltallet ved neste rapportering og sammenligne oppnådd salgspris mot gjennomsnittlig vektet markedspris for de områder der konsernet har produksjon (NO1, NO2, NO3 og NO5) som per tredje kvartal utgjør 617 NOK/MWh. Om lag 25 % av konsernets produksjon har i de tre første kvartalene kommet fra andre prisområder enn NO1.
- EBITDA margin for konsernet ble 64 prosent mot 59 prosent for tilsvarende periode forrige år.
- Konsernet hadde en positiv kontantstrøm fra drift på 124 millioner kroner etter betalte skatter på 682 millioner kroner. Dette er 375 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med at betalbar skatt er redusert med 250 millioner kroner samt økning i EBITDA.
- Det er utført investeringer på til sammen 200 millioner kroner, hvorav 117 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 79 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer. Øvrige områder har 4 millioner kroner i investeringer.
- Solkraftsegmentet viser et betydelig redusert resultat sammenlignet med fjoråret, som skyldes flere faktorer. Selskaper med virksomhet knyttet til bygg og anlegg har krevende markedsforhold og leverer svakere resultater, samtidig som høye renter og lavere kraftprisprognoser har økt avkastningskravene og resultert i vesentlig redusert avkastning på solkraftprosjekter.
- I samarbeid med Enestor og Lysaker & Thorrud har konsernet i september hatt oppstart av det nye traineeprogrammet der traineer i hvert av selskapene skal gjennom en styrt rotasjon mellom selskapene slik at de får bredest mulig erfaring tidlig i karrieren.
- EUs foreslåtte endringer til rapporteringskrav i bærekraftsdirektivet (CSRD) i februar, medfører at konsernet likevel ikke blir omfattet av rapporteringskravene for regnskapsåret 2025. I stedet vil konsernet rapportere etter VSME standarden (frivillig standard for bærekraftsrapportering for små- og mellomstore virksomheter).
- I september og oktober arbeides det med et prøveprosjekt for å øke kunnskapen om voksen ål i Haldenvassdraget. Ålen er utryddingstruet, og prosjektet skal fange, måle, registrere og frakte ålen forbi vandringshindre i Tista.

# HMS, beredskap og bærekraft

Sikkerhet alltid først og bærekraft i alt vi gjør

Arbeidet med sikkerhet og beredskap inkluderer tradisjonell HMS, anleggssikkerhet, forsyningsberedskap og ulykkesberedskap. Dagens trusselbilde gir økt fokus på årvåkenhet, sikring av anlegg og beredskap mot ulike typer uønskede hendelser. Hittil i år er det arbeidet med oppdatering av planverk, systemer og rutiner tilpasset dagens utfordringer.

Fordi morselskapet krysset grensen på 50 ansatte, møter vi som selskap nye krav til prosess og arbeid med mangfold- og likestilling iht. Aktivitets- og redegjørelsesplikten. Risikokartlegging og mulige tiltak er gjennomført. Det arbeides med sluttrapport og forankring av årets tiltak med relevante ressurser.

VSME som rammeverk for neste års bærekraftsrapport og tilhørende indikatorer er besluttet. Endringen vil ikke tillegge organisasjonen noen nye datapunkter utover det vi allerede har på plass, men kan forøvrig føre til noe endring i sammenstilling og fremstilling av historiske data. Det arbeides med å forenkle prosessen med innsamling av ESG-data ved årsrapport fra resten av virksomheten og med det både redusere belastning på organisasjonen og forbedre internkontroll.

Kartlegginger av eksisterende påvirkning på natur og nærhet til viktige naturområder er i avslutningsfasen. I forlengelsen av dette er det også utarbeidet naturhandlingsplaner for deler av organisasjonen. Flere ansatte har bidratt i metodeutvikling for å måle naturpåvirkning i prosjekter, gjennom prosjektspesifikke naturregnskap. Metoden er allerede tatt i bruk i et investeringscase, og vil fremover være en viktig del av beslutningsunderlaget for nye prosjekter. Det vil derfor fremover brukes tid på kurs og opplæring av metoden for flere i organisasjonen.

I tillegg har vi spisset vår screeningmetodikk for nye prosjekter, slik at prioriteringen av naturhensyn tydeliggjøres. Jobben med å konkretisere selskapets bærekraftsmål og integrere disse i interne arbeidsprosesser fortsetter. Målet er å sikre at bærekraftssystematikken er fullt ut integrert i prosjektgjennomføring og i våre beslutningsprosesser – slik at vi alltid løfter fram helheten i arbeidet vi gjør.

Nøkkeltiltak og fokusområder i 2025:

- Styrking av arbeidet med sikkerhet og kvalitet, læring av uønskede hendelser og opplæring.
- Forankring, økt bevissthet og engasjement blant ansatte
- Systematisering av datahåndtering knyttet til klima, natur og avfall
- Kartlegging av naturpåvirkning
- Bygge et solid kunnskapsgrunnlag etter gjeldende rammeverk
- Sikre god dataflyt for bærekraftsrelaterte prosesser
- Etablere omstillingsplaner både på forretningsområdenivå og for konsernet som helhet
- Integrere bærekraft i prosjekt- og eierstyring
- Bistå med mangfold og likestillingsarbeidet iht. aktivitet- og redegjørelsesplikten

Gjennom disse initiativene vil vi fortsette å fremme bærekraft som en integrert del av selskapets forretningsstrategi, samtidig som vi er godt forberedt på fremtidige regulatoriske krav.



# Finansielle nøkkeltall

## Definisjon nøkkeltall

**EBITDA:** Driftsresultat + av- og nedskrivninger

**EBITDA-margin (%):** 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	Q3-2025	Q3-2024	Året 2024
<b>Resultat:</b>			
Driftsinntekter	1 520	1 307	1 891
Driftskostnader	656	639	904
Driftsresultat	864	668	988
EBITDA	974	772	1 147
Resultat etter skatt (majoritet)	251	308	406
<b>Balanse:</b>			
Totalkapital	7 211	7 141	7 607
Rentebærende gjeld	1 434	1 543	1 539
Netto gjeld	372	419	70
Tilgjengelig likviditet	2 263	2 023	2 369
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 632	3 403	3 282
<b>Kontantstrøm:</b>			
Kontantstrøm fra drift	124	-251	192
Investering i driftsmidler	200	117	219
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	295	245	245
<b>Nøkkeltall:</b>			
Soliditet	46%	46%	45%
EBITDA-margin	64,0 %	59,1 %	60,6 %
Rentedekningsgrad	24,7	24,9	26,3
Egenkapitalrentabilitet	8,8 %	9,7 %	12,4 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	22,4 %	21,0 %	32,0 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,3	0,4	0,1
FFO(12 mnd. rullerende)	711	284	244
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	1 920	2 102	2 838
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	164	180	262
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	654	471	487
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	622	477	470

Kommentarer til regnskapstallene

# Konsern

Årets vinter var relativt mild, med lite snø i Sør-Norge. Vi har hatt en ganske tørr sommer, mens høsten har gitt en god del nedbør slik at den hydrologiske balansen har økt til litt under normalnivå. Prisene i 3. kvartal har blitt noe redusert fra første halvår, men ligger over fjoråret og ga en snittpris for NO1 på 56 EUR/MWh samlet i årets 3 første kvartal.

## 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 251 millioner kroner, 58 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1 520 millioner kroner, 213 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

EBITDA på 974 millioner kroner er 202 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dekningsbidraget er 208 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Oppnådd kraftpris sammen med svakere kronekurs øker dekningsbidraget, mens lavere volum trekker ned.

Lønn- og personalkostnader var 113 millioner kroner, 17 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 11 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduserte kostnader til drift, vedlikehold og fremmedtjenester utgjør det vesentlige av nedgangen. Regnskapsmessige avskrivninger på 109 millioner kroner er 5 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år.

Andel resultat tilknyttede selskap var negativt med 55 millioner kroner, 79 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak lavere resultatandel fra Odal Vind med 21 millioner kroner mot fjoråret, der fjorårets regnskap inkluderte en større utbetaling for produksjonstap. I tillegg er resultatandelen i solkraftsegmentet redusert med 54 millioner kroner mot fjoråret.

Netto finans på 6 millioner kroner er 2 millioner kroner lavere enn i tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak positiv endring i verdijustering av eierposten i Otovo AS med 15 millioner kroner samt lavere finansinntekter på plasseringer og økte rentekostnader.

Skattekostnaden er beregnet til 566 millioner kroner, en økning på 170 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt grunnrenteskatt som følge av økning i kraftpris mot fjoråret og lavere kostnader til fradrag i grunnrenteinntekten. Av skattekostnaden kan 378 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 188 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt.

### Balanse

Konsernets total kapital er pr. 30.09.25 på 7 211 millioner kroner, 396 millioner lavere enn ved årsskiftet. Konsernets egenkapital pr. 30.09.25 på 3 342 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 46 prosent, 1 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet.

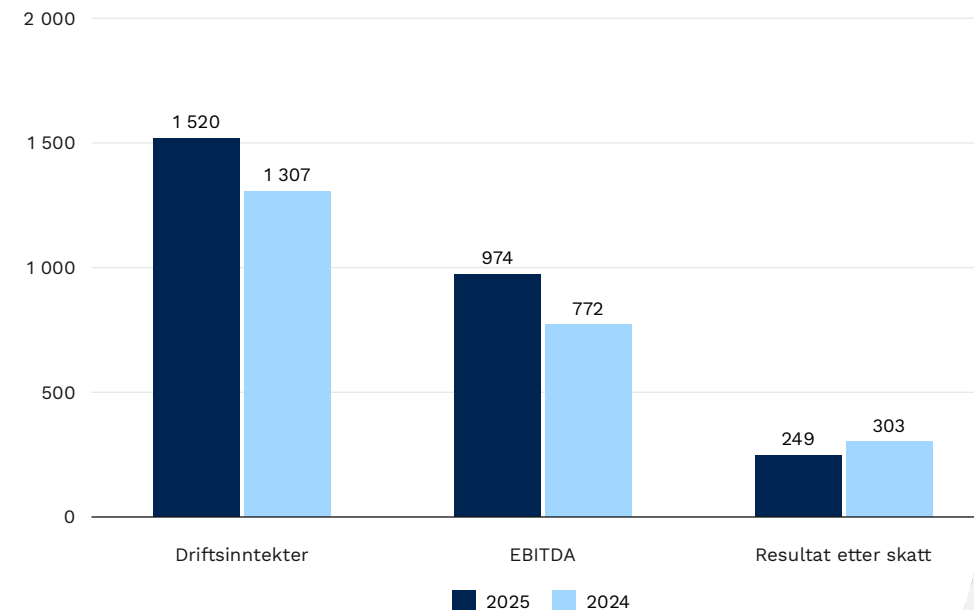
Netto gjeld pr. 30.09.25 er på 372 millioner kroner, 302 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet og skyldes negativ netto kontantstrøm i perioden. Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode redusert med 106 millioner kroner til 2 263 millioner kroner. Endring mellom netto gjeld og tilgjengelig likviditet skyldes opptak av et rammelån på 300 millioner kroner som foreløpig ikke er benyttet.

### Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var 124 millioner kroner, en økning på 375 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Endringen forklares hovedsakelig med lavere betalbar skatt.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 304 millioner kroner. Utbetaling av utbytte på 295 millioner kroner, investeringer i driftsmidler på 144 millioner kroner, nedbetaling gjeld på 100 millioner kroner samt innløsning av pengeplasseringer utgjør de største postene etter kontantstrøm fra drift.

### 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 både kraft- og valutaterminkontrakter kan benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm.

Resultat etter skatt var 376 millioner kroner, en økning på 15 millioner kroner fra året før.

Driftsinntekter var 1 290 millioner kroner, en økning på 197 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Den positive endringen skyldes høyere kraftpriser og valutaeffekt, mens lavere volum og lavere inntekter knyttet til salg av opprinnelsesgarantier trekker ned.

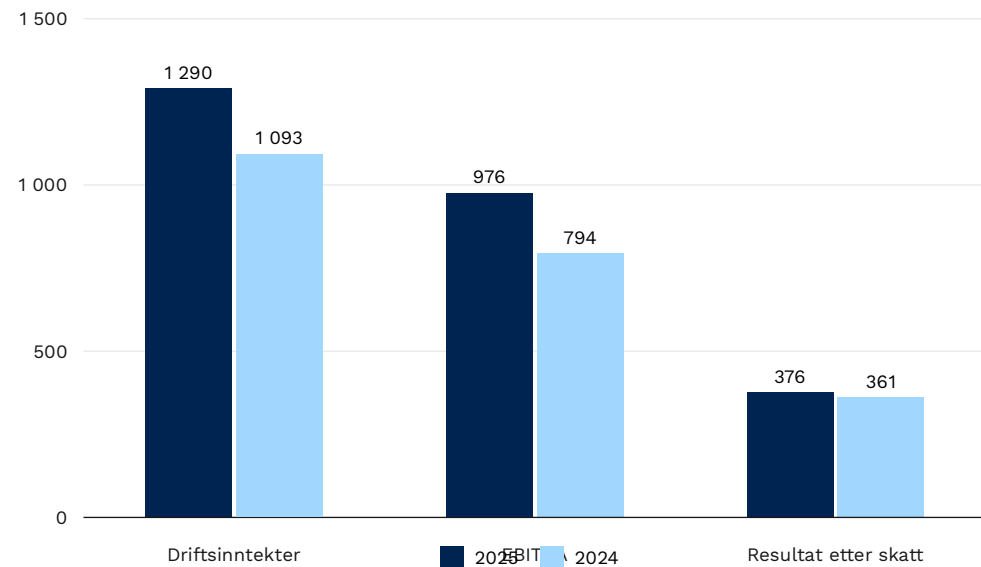
EBITDA var 976 millioner kroner, 182 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen forklares ved at dekningsbidraget er 181 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Lønn- og personalkostnader var 25 millioner kroner, en reduksjon på 4 millioner kroner i forhold til forrige år. Dette skyldes i hovedsak intern omorganisering av årsverk i konsernet.

Andre driftskostnader var 167 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn forrige år i hovedsak som følge av en generell økning på driftskostnader.

Skattekostnaden øker med 167 millioner i hovedsak som følge av økt grunnrenteskatt. Dette skyldes økning i kraftpris mot fjoråret og lavere kostnader til fradrag i grunnrenteinntekten.

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 var minus 4 millioner kroner, 9 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Driftsinntektene ble på 206 millioner kroner, en økning på 3 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Varmeprisen økte med 12,1 øre/kWh, mens salgsvolumet ble redusert med 16 GWh. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått. Dette har resultert i en redusert omsetning på 3 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 38 millioner kroner, 13 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

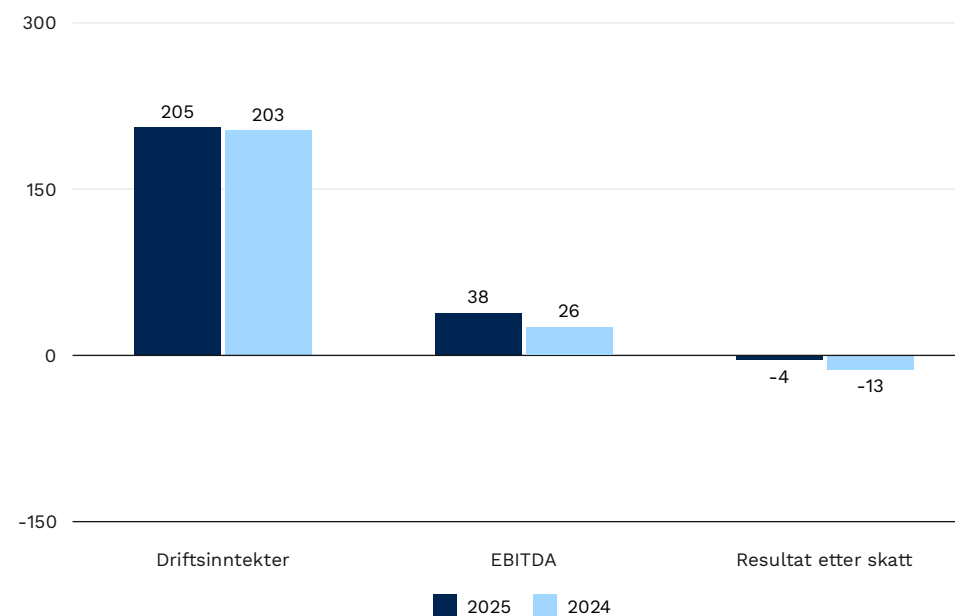
Dekningsbidraget er økt med 13 millioner kroner. Til tross for lavere volum har økte priser gitt høyere inntekter enn fjoråret med 2 millioner kroner. Lavere brenselkostnader som følge av en mildere vinter og investering i alternative brenselkilder har gitt en effekt på 11 millioner kroner.

Lønn- og personalkostnader ble 15 millioner kroner, 1 millioner kroner høyere enn periode forrige år. Andre driftskostnader ble 46 millioner kroner, samme nivå som tilsvarende periode forrige år. Regnskapsmessige avskrivninger ble 29 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Fjernvarmeselskapet har utarbeidet en langsiktig strategi for å møte produksjonsveksten og nye kundetilknytninger gjennom økt fornybar grunnlastproduksjon for å sikre lønnsomhet i produksjonsmiksen. Pelletsanlegget i tilknytning til energisentralen på Kjeller for å avhjelpe ved oppgradering av energisentralen de neste to årene står ferdig. Oppgraderingen skal bidra til å doble kapasiteten i anlegget som gir økt grunnlastproduksjon i henhold til strategien.



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 leverer tjenester til Odal Vindkraftverk AS samt utvikler nye fornybarprosjekter i henhold til konsernets strategi. Andel av resultatet til Odal Vind konsern og Vinger Vind DA innarbeides i virksomhetsområdet.

Resultat etter skatt ble 1 million kroner, 24 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år, hovedsakelig som følge av redusert resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

Driftsinntekter var 4 millioner kroner. Tjenester leveres til drift av Odal Vindkraftverk AS og er på nivå med samme periode forrige år.

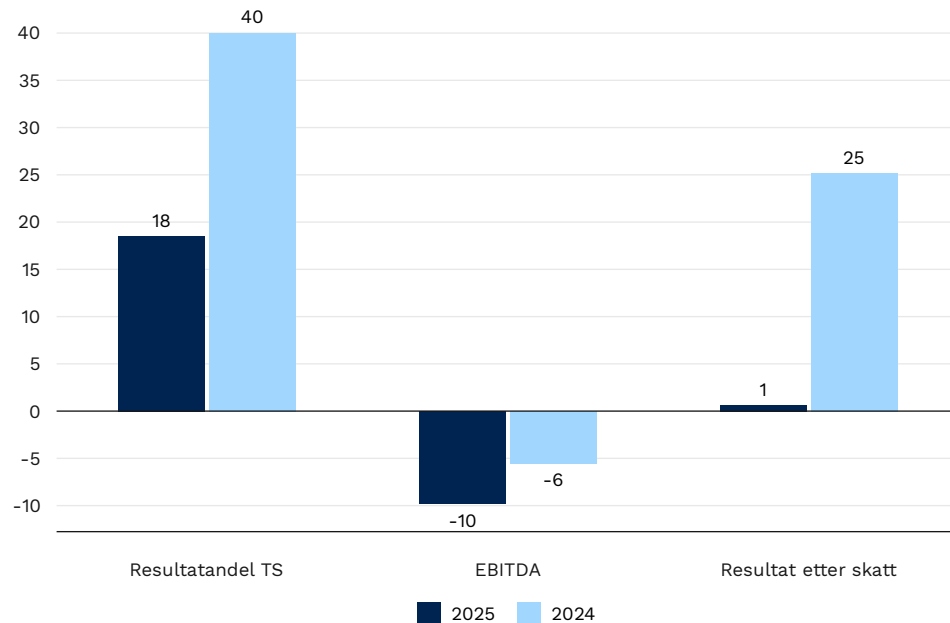
Lønn- og personalkostnader var 7 millioner kroner, 1 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 7 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. I hovedsak som følge av flere ansatte og administrative kostnader.

Andel tilknyttet selskap ble 19 millioner kroner. Dette er andel resultat fra Odal Vindkraftverk og er 22 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Fjorårets resultat inkluderte en utbetaling for produksjonstap som følge av kvalitetsutfordringene i vindkraftverket for en lengre periode.

Netto finans i er på minus 13 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Nøkkeltall vindkraft (mill. kr)



Kommentarer til regnskapstallene

# Solkraft

Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS.

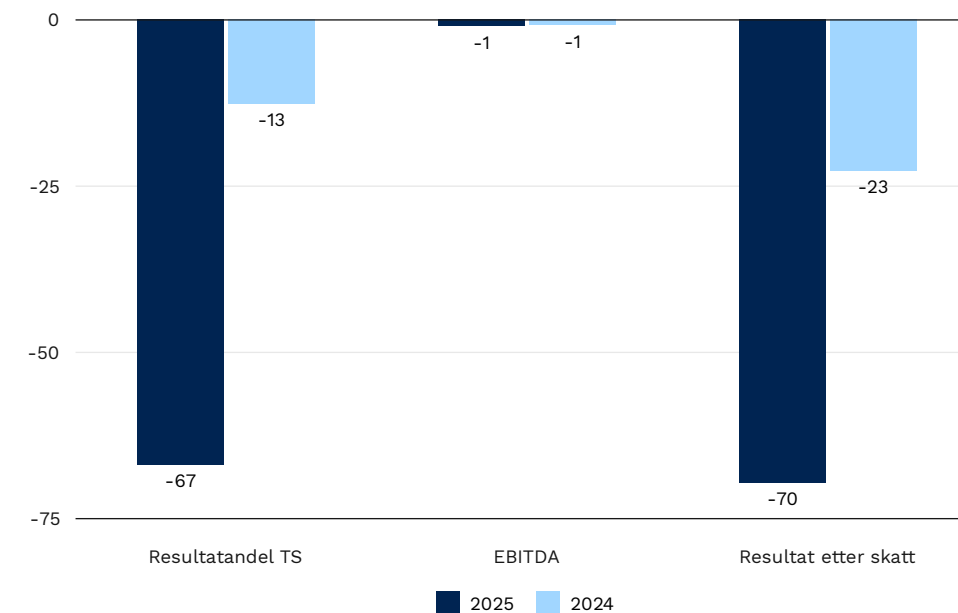
Virksomhetsområdet består av investeringer i tilknyttede selskaper. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Solgrid Furusest AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt ble minus 70 millioner kroner, 47 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak at andel resultat tilknyttet selskap ble minus 67 millioner kroner, som er en negativ endring på 54 millioner kroner mot forrige år. I hovedsak skyldes dette negative resultatandeler fra spesielt Solgrid AS, men også Solgrid Furusest AS og Solenergi Fusen AS.

Netto finans ble på minus 3 millioner kroner, 14 millioner bedre enn samme periode forrige år. Dette knytter seg hovedsakelig til verdiendringer på aksjer i Otovo AS som var negativ i fjor med 15 millioner kroner.



Nøkkeltall solkraft (mill. kr)





Kommentarer til regnskapstallene

## Grønn infrastruktur

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

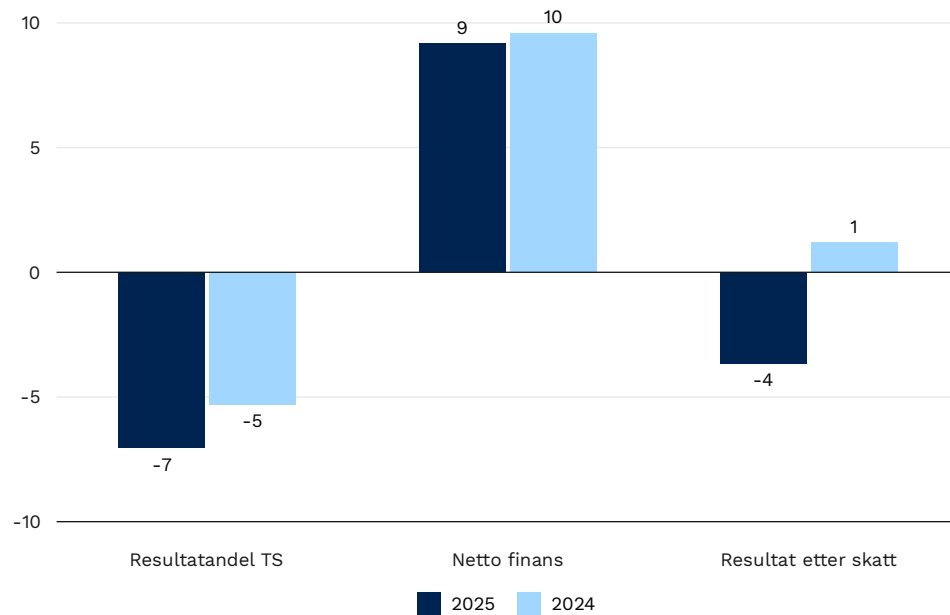
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert, som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

Virksomhetsområdet har levert et resultat etter skatt på minus 3,7 millioner kroner, 5 millioner kroner lavere enn i samme periode forrige år.

Resultatandel tilknyttet selskap er minus 7 millioner kroner, 2 millioner kroner lavere enn i samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak negativt resultat i Nordic Booster og Svalun.

Netto finans er på 9 millioner kroner, tilsvarende nivå som samme periode forrige år.

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.

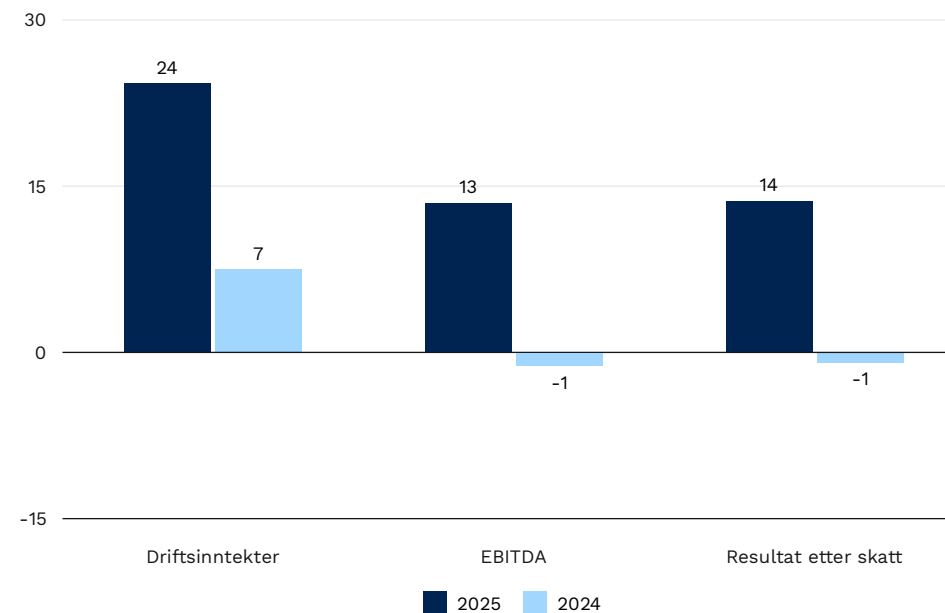
Resultat etter skatt ble 14 millioner kroner, 15 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene ble 24 millioner kroner, 16 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader var på 5 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 6 millioner kroner. Begge på litt høyere nivå enn fjoråret.



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- og konsernfunksjoner, også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderefaktureres de respektive konsernselskapene.

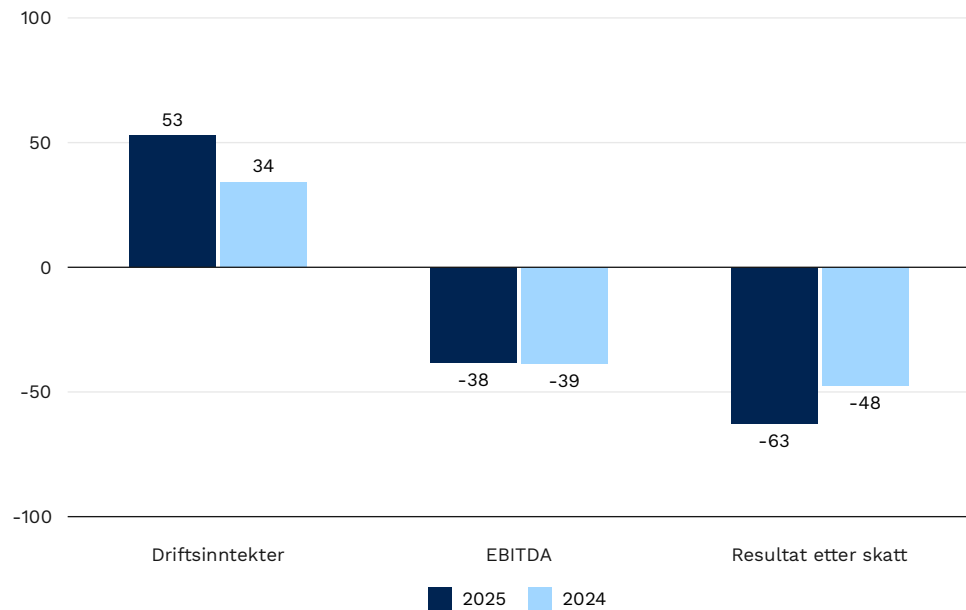
Driftsinntekter på 53 millioner kroner er 19 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes økt fakturering av fellesfunksjoner til øvrige selskaper i konsernet som følge av flere ansatte og omorganisering.


EBITDA på minus 38 millioner kroner er på samme nivå som forrige år. Lønnskostnadene er økt med 19 millioner kroner mot fjoråret som følge av omorganisering, flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. Driftskostnadene er 30 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år.

Netto finans er redusert med 11 millioner kroner mot fjoråret i hovedsak som følge av lavere avkastning på plasseringer samt høyere interne rentekostnader på konsernkonto.

Resultat etter skatt ble minus 63 millioner kroner, mot minus 48 millioner i forrige år.

Nøkkel tall øvrig (mill. kr)





2025

# Regnskap – per tredje kvartal

Akershus Energi konsern

## Resultatregnskap konsern

	Tredje	kvartal	01.01 -	30.09	Året
Beløp i millioner kroner	2025	2024	2025	2024	2024
Salgsinntekter	427	238	1 469	1 262	1 825
Andre driftsinntekter	17	20	51	45	66
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>444</b>	<b>259</b>	<b>1 520</b>	<b>1 307</b>	<b>1 891</b>
Energi- og overføringskostnader	61	38	227	222	315
Lønn og personalkostnader	42	37	113	96	145
Av- og nedskrivninger	36	34	109	104	159
Annen driftskostnad	65	70	206	217	284
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>204</b>	<b>179</b>	<b>656</b>	<b>639</b>	<b>904</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>240</b>	<b>80</b>	<b>864</b>	<b>668</b>	<b>988</b>
Andel resultat i tilknyttede selskaper	-38	-15	-55	23	31
Finansinntekter	13	16	47	59	76
Finanskostnader	19	14	41	51	67
Netto finansposter	-6	2	6	8	8
Resultat før skattekostnad	195	67	815	699	1 027
<b>Skattekostnad</b>	<b>163</b>	<b>55</b>	<b>566</b>	<b>396</b>	<b>627</b>
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>32</b>	<b>12</b>	<b>249</b>	<b>303</b>	<b>400</b>
Tilordnet:					
Aksjonærer	36	16	251	307	406
Minoritetsinteresser	-4	-5	-1	-4	-6
<b>Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)</b>	<b>181</b>	<b>82</b>	<b>1 254</b>	<b>1 538</b>	<b>2 032</b>
Totalresultat					
Resultat etter skatt	32	12	249	303	400
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat					
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	0	0	37
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	0	0	-12
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder					
Omregningsdifferanser	-5	17	-3	24	25
Endring sikringsreserve	-22	-25	-3	-38	-29
<b>Skattekostnad sikringsreserve</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>244</b>	<b>297</b>	<b>427</b>
Tilordnet:					
Aksjonærer	14	16	245	302	433
Minoritetsinteresser	-4	-5	-1	-4	-6

## Balanse konsern

Beløp i millioner kroner	30.09.2025	31.12.2024
<b>Eiendeler</b>		
<b>Anleggsmidler</b>		
Immaterielle eiendeler	210	211
Varige driftsmidler	3 231	3 147
Andel deleide verk	1 599	1 579
Investering i tilknyttet selskap	719	796
Derivater og finansielle anleggsmidler	246	215
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>6 005</b>	<b>5 947</b>
<b>Omløpsmidler</b>		
Varebeholdning	7	8
Kundefordringer og andre fordringer	116	168
Derivater og finansielle eiendeler	271	367
Bankinnskudd	813	1 116
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>1 206</b>	<b>1 660</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>7 211</b>	<b>7 607</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		
Egenkapital		
Innskutt egenkapital	465	465
Annen egenkapital	2 624	2 671
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>3 089</b>	<b>3 136</b>
Minoritetsinteresser	253	256
<b>Sum egenkapital</b>	<b>3 342</b>	<b>3 392</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>		
Pensjoner og lignende forpliktelse	1 482	0
Utsatt skatt	216	1 445
Andre avsetninger for forpliktelse	1 324	237
Lån	10	1 428
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>3 032</b>	<b>3 110</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	302	432
Betalbar skattegjeld	520	673
Derivater	15	0
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>837</b>	<b>1 105</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>3 869</b>	<b>4 215</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>7 211</b>	<b>7 607</b>

## Kontantstrømpoststilling

	01.01. -	30.09.	Året
Beløp i millioner kroner	2025	2024	2024
Resultat før skatt	815	699	1 027
Av- og nedskrivninger	109	104	159
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	53	-10	-16
Endring arbeidskapital	-78	-36	23
Betalte renter	-30	-28	-46
Betalte skatter	-682	-933	-933
Andre poster	-63	-47	-22
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>124</b>	<b>-251</b>	<b>192</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-200	-117	-219
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	-	-	2
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-8	-7	-17
Netto endring finansielle omløpsmidler	112	137	119
Mottatt renter og utbytte	68	41	72
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-29</b>	<b>55</b>	<b>-43</b>
Opptak av ny gjeld	-	100	100
Nedbetaling av gjeld	-104	-104	-108
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-	-
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-295	-245	-245
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-399</b>	<b>-249</b>	<b>-253</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-304</b>	<b>-446</b>	<b>-104</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 116	1 221	1 221
Likvidbeholdning ved periodens slutt	813	775	1 116

Lillestrøm, 29.10.2025

Eli Skrøvset (sign)  
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)  
Nestleder

Ingrid Katherine  
Fossgard-Moser (sign)  
Styremedlem

Magnus Sande (sign)  
Styremedlem

Torbjørn Elliot  
Kirkeby-Garstad (sign)  
Styremedlem

Erik Lindseth (sign)  
Styremedlem

Helene Moen (sign)  
Styremedlem

Øivind Askvik (sign)  
Konsernsjef

## Endringer i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Omregnings- differanser	Egenkap. selskap- ets aksjonær	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 01.01.2024</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 347</b>	<b>95</b>	<b>42</b>	<b>2 948</b>	<b>262</b>	<b>3 210</b>
Årets resultat	0	0	307	0	0	307	-4	303
Utvidet resultat	0	0	0	-29	24	-6	0	-6
Utbetalt utbytte	0	0	-245	0	0	-245	0	-245
Egenkapitalkorreksjon	0	0	49	-47	0	3	-5	-2
<b>Egenkapital 30.09.2024</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 458</b>	<b>19</b>	<b>66</b>	<b>3 008</b>	<b>253</b>	<b>3 261</b>
<b>Egenkapital 01.01.2025</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 579</b>	<b>25</b>	<b>67</b>	<b>3 136</b>	<b>256</b>	<b>3 392</b>
Årets resultat	0	0	251	0	0	251	-1	249
Utvidet resultat	0	0	0	-2	-3	-6	0	-6
Utbetalt utbytte	0	0	-295	0	0	-295	0	-295
Egenkapitalkorreksjon	0	0	3	0	0	3	-2	1
<b>Egenkapital 30.09.2025</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 538</b>	<b>23</b>	<b>64</b>	<b>3 089</b>	<b>253</b>	<b>3 342</b>

# Noter til regnskapet

## Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.09.25, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS Accounting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

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. Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2024. 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. Grunneierstatninger er også ansett til å ha økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisinivåer og inngår i porteføljen.

Beløp i mill.kr	Finansiell kraftsikring	Valutasikring	Rentesikring	Grunneier-erstatninger	Sum
<b>31. desember 2023</b>	-	-	54,0	-65,5	-11,6
Verdiendring sikring	-	-	-15,4	-22,5	-37,9
Utsatt skatt	-	-	3,4	5,0	8,3
<b>30. september 2024</b>	-	-	41,9	-83,1	-41,2
<b>31. desember 2024</b>	-	-	33,6	11,6	45,2
Verdiendring sikring	-25,4	-	-2,8	25,1	-3,0
Utsatt skatt	5,6	-	0,6	-5,5	0,7
<b>30. september 2024</b>	<b>-19,8</b>	-	<b>31,4</b>	<b>31,2</b>	<b>42,8</b>

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

Beløp i mill.kr	Konsesjonskraftforpliktelse
<b>31. desember 2023</b>	<b>-366,0</b>
Endring	-72,0
<b>30. september 2024</b>	<b>-438,0</b>
<b>31. desember 2024</b>	<b>-574,0</b>
Endring	56,0
<b>30. september 2024</b>	<b>-518,0</b>

## Transaksjoner med nærstående parter

Det er utbetalt utbytte på 295 millioner kroner til Akershus Fylkeskommune for regnskapsåret 2024. Fakturerte premier og tilskudd til konsernets pensjonsordning i Pensjonskassen for fylkene, (tidl. Viken pensjonskasse) 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)

	30.09.2025	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 250,3	204,7	-	-	-	-	13,8	-	-0,1	1 468,7
Driftsinntekter, andre segment	39,4	0,8	3,5	-	0,6	10,4	52,7	-55,8		51,5
Energikostnad/vareforbruk	121,3	105,7	-	-	0,3	0,2	-	-0,1		227,4
Lønn og personalkostnader	25,3	15,4	6,5	-	-	4,8	61,4	-		113,4
Avskrivninger	71,4	29,0	-	-	0,3	0,0	8,3	0,3		109,3
Andre driftskostnader	167,4	46,2	6,9	0,9	4,8	5,9	29,6	-55,8		205,9
<b>Driftsresultat</b>	<b>904,2</b>	<b>9,1</b>	<b>-9,9</b>	<b>-0,9</b>	<b>-4,8</b>	<b>13,5</b>	<b>-46,6</b>	<b>-0,3</b>		<b>864,3</b>
Resultatandel TS	-	-	18,5	-66,8	-7,1	-	-	-		-55,4
Finansinntekter	70,7	2,5	-0,0	0,5	9,2	0,2	65,7	-102,0		46,8
Finanskostnader	9,0	17,2	13,1	3,3	0,0	0,0	99,9	-102,0		40,5
Skatt	590,4	-1,3	-5,1	-1,0	1,0	0,0	-18,0	-0,1		565,9
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>375,5</b>	<b>-4,3</b>	<b>0,6</b>	<b>-69,6</b>	<b>-3,7</b>	<b>13,6</b>	<b>-62,8</b>	<b>-0,2</b>		<b>249,2</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>375,5</b>	<b>-2,9</b>	<b>0,6</b>	<b>-69,6</b>	<b>-3,6</b>	<b>13,6</b>	<b>-62,8</b>	<b>-0,2</b>		<b>250,7</b>
Eiendeler	6 496,5	972,2	582,1	85,5	375,9	4,9	4 379,7	-5 685,7		7 211,1
Gjeld	2 368,5	566,0	372,4	93,9	1,7	2,6	3 544,0	-3 079,8		3 869,3
Investeringer	116,7	79,3	-	-	3,8	-	-	-		199,8
Soliditet (%)	63,5 %	41,8 %	36,0 %	-9,8 %	99,5 %	47,4 %	19,1 %	45,8 %		46,3 %
EBITDA 1)	975,6	38,1	-9,9	-0,9	-4,5	13,5	-38,3	-		973,6
EBITDA-margin 1)	75,6 %	18,6 %	-279,9 %	0,0 %	-791,9 %	55,6 %	-72,8 %	0,0 %		64,0 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 920	164	-	-	-	-	-	-		2 084

	30.09.2024	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	1 045,7	202,6	-	-	-	-	-1,8	-	0,0	1 246,6
Driftsinntekter, andre segment	47,1	0,3	4,5	-	0,2	9,2	34,1	-35,1		60,4
Energikostnad/vareforbruk	105,4	116,4	-	-	0,2	0,2	-0,0	0,0		222,1
Lønn og personalkostnader	28,6	14,3	6,1	-	-	4,4	42,9	-		96,3
Avskrivninger	69,8	28,4	-	-	0,1	-	5,4	0,3		104,0
Andre driftskostnader	164,9	46,6	4,0	0,8	1,2	4,1	30,2	-35,1		216,6
<b>Driftsresultat</b>	<b>724,1</b>	<b>-2,8</b>	<b>-5,5</b>	<b>-0,8</b>	<b>-1,2</b>	<b>-1,2</b>	<b>-44,3</b>	<b>-0,3</b>		<b>667,9</b>
Resultatandel TS	1,3	-	40,0	-12,6	-5,3	-	-	-		23,5
Finansinntekter	62,6	3,3	0,0	3,0	9,6	0,3	67,4	-87,4		58,8
Finanskostnader	3,5	16,9	13,5	20,2	0,0	0,0	84,2	-87,4		50,9
Skatt	423,5	-3,6	-4,2	-7,8	1,9	-	-13,5	-0,1		396,2
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>361,0</b>	<b>-12,8</b>	<b>25,1</b>	<b>-22,7</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,9</b>	<b>-47,7</b>	<b>-0,2</b>		<b>303,0</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>361,0</b>	<b>-8,5</b>	<b>25,1</b>	<b>-22,7</b>	<b>1,1</b>	<b>-0,9</b>	<b>-47,7</b>	<b>-0,2</b>		<b>307,2</b>
Eiendeler	6 128,9	993,5	559,6	156,0	380,1	-0,6	4 504,5	-5 581,1		7 140,9
Gjeld	2 442,9	579,5	369,0	86,8	4,6	1,9	3 395,1	-3 000,2		3 879,6
Investeringer	66,6	40,6	-	-	6,2	-	3,2	-		116,7
Soliditet (%)	60,1 %	41,7 %	34,1 %	44,4 %	98,8 %	427,5 %	24,6 %	46,2 %		45,7 %
EBITDA 1)	793,9	25,6	-5,5	-0,8	-1,1	-1,2	-38,9	-0,0		772,0
EBITDA-margin 1)	72,6 %	12,6 %	-123,1 %	0,0 %	-482,7 %	-16,3 %	-114,0 %	0,0 %		59,1 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	2 102	153	-	-	-	-	-	-		2 255

# Konsernstruktur pr. 30.09.2025

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 i Lillestrøm sentrum.

I 2025 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 løsninger innenfor grønn hydrogen samt å bygge og investere i energi- og lagringsløsninger for offentlige og private bygg.

## Vannkraft

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 utviklet og bygget ut småkraftverk, men er vedtatt avviklet.

## Vind

Vindkraftvirksomheten drives gjennom Akershus Energi Vind AS (100 %), som eier 33,4 prosent i Odal Vindkraftverk AS.

## 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 %) har eierandeler i Solgrid AS (35,27 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, Solgrid Furuseth AS (40 %) som er et bakkemontert solkraftverk i Stor-Elvdal kommune, Solenergi FUSen AS (33,4 %) som installerer solanlegg på tak og fasade til større bygg, Soleie AS (50 %) som eier og drifter solanlegg på tak og fasade, samt Otovo (2,25 %) som leverer solanlegg til private husholdninger.

## Infrastruktur

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 eies sammen OBOS Eiendom AS. Området har også eierandeler i Svalun AS (33,3 %) og en eierandel på 16,7 prosent i Nordisk Energikontroll AS, som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. Det ligger også en 28,57 prosent eierandel i Viken Hydrogen AS i virksomhetsområdet, samt en eierandel på 40 prosent i Nordic Booster AS.

## Energihandel

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





Akershus  
energi

Brogata 7, 2000 Lillestrøm

Telefon: +47 63 82 33 00

Org. nr: NO 976542606