

# Delårsrapport

Første kvartal 2023



## Innhold

1.	<u>Hovedpunkter første kvartal</u>	s. 3
2.	<u>Fremtidsutsikter</u>	s. 4
3.	<u>Finansielle nøkkeltall</u>	s. 5
4.	<u>Kommentarer til kvartalsregnskapet</u>	s. 6
	– <u>Konsern</u>	s. 6
	– <u>Vannkraft</u>	s. 8
	– <u>Fjernvarme</u>	s. 9
	– <u>Vindkraft</u>	s. 10
	– <u>Solkraft</u>	s. 11
	– <u>Grønn infrastruktur</u>	s. 12
	– <u>Energihandel</u>	s. 13
	– <u>Øvrig</u>	s. 14
5.	<u>Kvartalsregnskap 2023</u>	s. 15
6.	<u>Konsernstruktur</u>	s. 16

## Hovedpunkter første kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personsaker. Sykefraværet var 2,1 prosent korttid og 3,9 prosent langtid, totalt 6,0 prosent (2,5 prosent korttid og 2,9 prosent langtid, totalt 5,4 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konserneresultat etter skatt var 112 millioner kroner mot 271 millioner kroner tilsvarende periode forrige år. Fjorårets resultat inkluderer ikke grunnrenteskattøkning fra 37 til 45 prosent.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 610 GWh, 66 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år. Salgsvolumet for varmevirksomheten var 97 GWh, 9 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 1 181 NOK/MWh mot 1 504 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 1 088 NOK/MWh mot 1 053 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år.
- EBITDA margin for konsernet ble 68 prosent mot 77 prosent tilsvarende periode forrige år. Konsernet hadde negativ kontantstrøm fra drift på 156 millioner kroner etter betalte skatter på 399 millioner kroner. Dette er 613 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduksjon forklares hovedsakelig med høyere betalbar skatt og negativ endring arbeidskapital.
- Det er utført investeringer på til sammen 14 millioner kroner, hvorav 11 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 2 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Konsernet har samarbeid med Østfold Energi blant annet gjennom eierandelen i Solgrid AS som skal prosjektere og eie bakkeinstallerte solkraftanlegg. Det første bakkemonterte solkraftverket i Norge skal føres opp i Stor-Elvdal kommune og planlegges ferdigstilt i løpet av tredje kvartal 2023.
- Virksomhetsområdet Sol inkluderer også 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 signert kontrakter for 2023 som til sammen produserer nesten 2 GWh årlig.
- Konsernet har inngått samarbeid med Ustekveikja Energi for å tilby fastprisavtaler til bedriftsmarkedet. Avtalene vil gjelde for prisområdet Østlandet NO1.
- Konsernet har levert høringssvar på regjeringens forslag til grunnrenteskatt på landbasert vindkraft.
- Vinteren har vært mild og relativt våt. Fortsatt høye priser på kull- og gasskraft gir stor krafteksport og prisene har vært høye. Værforholdene så langt i 2023 har likevel halvert prisnivået fra fjoråret.

## Fremtidsutsikter

**De høye markedsprisene på kraft har fortsatt inn i 2023, men er ned i forhold til fjorårets første kvartal. De høye globale energiprisene på gass, olje og kull har holdt den norske prisen høy, spesielt i våre prisområder. Den norske kronen er i samme periode betydelig svekket og nedgangen i kraftpriser mot fjoråret dempes av valutaeffektene.**

Årets første kvartal viser fortsatt høye brenselpriser, spesielt på kull og gass, som fører til stor krafteksport til Danmark, Tyskland og Storbritannia. holder kraftprisene høye. Værforholdene så langt i 2023 har likevel halvert prisnivået fra fjoråret, men det er fortsatt et stykke igjen ned mot tidligere lave nivåer under 50 øre/kwh. Den dramatiske nedgangen i gasseksporten fra Russland forventes å påvirke Europeisk kraftpriser i lang tid fremover.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. Prosjektet er ferdig og vindparken er overlevert til drift. Vindkraftverket leverte 109 GWh i første kvartal 2023. Vindkraftverket vil årlig bidra med 530 GWh ny fornybar energi når det er i full produksjon.

Konsernet tok i 2022 investeringsbeslutning om direkte eierskap i Furuseth Solkraftverk sammen med blant annet Østfold Energi og Solgrid. Furuseth blir det første norske solkraftverket i industriell skala og dekker 170 mål, delvis i et nedlagt grustak, i Stor-Elvdal kommune. På grunn av forsinket saksbehandling vil kraftverket etter planen først stå ferdig i tredje kvartal 2023. Det forventes at anlegget årlig vil levere 6,4 GWh ny fornybar energi.

Fjernvarmevirksomheten fullførte i 2022 et større oppgraderingsprosjekt i Lørenskog for å bedre grunnlasten. Arbeidet med å optimalisere energimiksen fortsetter. Fokus for fjernvarme fremover vil være å se på nye energiløsninger for grunnlast, en generell brenselstrategi, videre vekst gjennom kundetilknytninger og fokus på utviklingsaktiviteter innen digitalisering og vedlikehold. De nåværende strømstøtteordningene til husholdninger har stor påvirkning på fremtidig investeringsevne i fjernvarmen ettersom støtten dekkes av fjernvarmeselskapet selv i motsetning til strømstøtten som dekkes av staten. Per 1. kvartal beløper støtten seg til nær 15 millioner kroner og påvirker selskapets egen evne til videre investeringer i fjernvarmenettene.

De omfattende endringene i rammebetingelsene som ble vedtatt i 2022 vil påvirke resultatene fremover. Økte kostnader til høyprisavgiften (særavgift) samt grunnrenteskatt på vannkraft har negativ innvirkning på resultatene i konsernet. En innføring av grunnrenteskatt på vindkraft vil gi ytterligere negative resultateffekter dersom den vedtas. Kraftunderskuddet i regionen og økende forbrukstrend gir et behov for økt fornybar produksjon, samtidig som konsernets investeringsevne svekkes som følge av endringene i rammebetingelser.

Konsernet arbeider med en langsiktig strategi frem mot 2035 der ytterligere ny fornybar produksjon skal målsettes. I tillegg til å etablere en rolle om å bli en leverandør av lokale energi- og fleksibilitetsløsninger, som er en sentralt i fremtidens energisystem, og helt avgjørende for lokalnæringsutvikling fremover. I denne står bærekraft helt sentralt, med spesielt fokus på klima og natur i alle deler av virksomheten. De strategiske ambisjonene skal stadig nås gjennom strategiske partnerskap.

# HMS og bærekraft

## HMS- Alltid først og bærekraft i alt vi gjør!

Fjorårets vesentlighetsvurdering avdekket 13 vesentlige bærekraftsaspekter som danner grunnlaget for vårt bærekraftsarbeid og vår rapportering. Basert på de 13 aspektene er det prioritert 13 tiltak som skal gjennomføres i løpet av 2023.

Arbeidet med HMS-løftet videreføres og forsterkes, og tiltak knyttet til psykososialt arbeidsmiljø løftes frem som spesielt viktig. Dette er bakgrunnen til at det gjennomføres Safety Walks og Positiv Jobbdialog. Målet med tiltakene er å bidra til mer synlig ledelse og setter av tid til å engasjere seg i den enkelt ansatte.

Av andre bærekraftstiltak så er følgende tiltak *påbegynt*.

- Plan for utslippsfri bilpark
- Effektivisere og utbedre bærekraftsrapportering og klimaregnskap
- Kartlegge energieffektiviseringstiltak
- Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring
- Etablere eng
- Gjennomføre aktsomhetsvurderinger
- Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien (taxonomy aligned)
- Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring

Noen tiltak vil ferdigstilles ila. andre kvartal, noen vil videreføres, og nye tiltak vil starte opp.

I sammenheng med den langsiktige konsernstrategien som nå etableres vil vesentlighetsvurderingen tas opp igjen, og vi vil i løpet av året vurdere og legge en plan for bærekraftsarbeidet på lang sikt.

Klima	Natur	Samfunn og sosiale forhold	Økonomi og styring
<b>Vesentlige bærekraftsaspekter</b> Karbonfangst og -lagring (CCS) SF <sub>6</sub> -gass Brenselstransport Klimautslipp i prosjekt Energieffektivisering Avfall	<b>Vesentlige bærekraftsaspekter</b> Fiskevandring og gyteareal Naturregnskap Miljøavtrykk uttak av skog LEAN-metodikk / 5S-modellen	<b>Vesentlige bærekraftsaspekter</b> HMS og menneskerettigheter i leverandørkjede Mangfold og inkludering HMS og trivsel blant ansatte	<b>Vesentlige bærekraftsaspekter</b> Innkjøp Kvalitetssystem Klimarisiko Digitalisering Nye investeringer
<b>Prioriterte tiltak for 2023</b> 1. Plan for utslippsfri bilpark 2. Effektivisere og utbedre bærekraftsrapportering og klimaregnskap 3. Kartlegge energieffektiviseringstiltak	<b>Prioriterte tiltak for 2023</b> 1. Oppfølging av fisk og optimalisering av fiskevandring 2. Innføre LEAN / 5S-metodikk 3. Etablere eng	<b>Prioriterte tiltak for 2023</b> 1. Fortsette arbeidet med HMS-løftet 2. Gjennomføre aktsomhetsvurderinger 3. Klimakonkurranse	<b>Prioriterte tiltak for 2023</b> 1. Avgjøre andel bærekraftige aktiviteter iht. taksonomien ("taxonomy aligned") 2. Videreutvikle bærekraftsrapportering 3. Bærekraftsprinsipper for nye investeringer og eierstyring 4. Utbedre malverk og metode for bærekraftige innkjøp.

## Finansielle 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 +/- netto 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

Beløp i millioner kroner	Q1-2023	Q1-2022	2022
<b>Resultat:</b>			
Driftsinntekter	816	737	3 773
Driftskostnader	298	205	1 307
Driftsresultat	518	532	2 466
EBITDA	552	564	2 604
Resultat etter skatt (majoritet)	112	271	244
<b>Balanse:</b>			
Totalkapital	9 519	8 739	9 853
Rentebærende gjeld	2 056	2 264	2 056
Netto gjeld	-1 368	0	-1 506
Tilgjengelig likviditet	4 324	3 161	4 462
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	1 791	3 481	2 568
<b>Kontantstrøm</b>			
Kontantstrøm fra drift	-156	457	2 037
Investering i driftsmidler	14	15	157
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	0	0	300
<b>Nøkkeltall:</b>			
Soliditet	32 %	31 %	28 %
EBITDA-margin	67,6 %	76,5 %	69,0 %
Rentedekningsgrad	36,3	48,7	45,9
Egenkapitalrentabilitet	5,2 %	8,5 %	10,0 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	26,2 %	18,4 %	101,7 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,0	0,0	0,0
FFO(12 mnd. rullerende)	1 514	1 708	1 892
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	610	544	2 274
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	97	88	227
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	1 181	1 504	1 939
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	1 088	1 053	1 279

## Konsern

Konsernet leverer et resultat etter skatt per første kvartal 2023 på 112 millioner kroner. Ved siden av at NO1 er levert til en pris på 1 181 NOK/MWh i første kvartal 2023, 322 NOK/MWh lavere enn i første kvartal 2022, er resultatet preget av høyprisavgift, negativ verdiendring på finansielle investeringer og høye skattekostnader.

### Finansiell risiko

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Kraftprisene så langt i 2023 er først og fremst drevet av de høye prisene på gass og kull på grunn av krigen i Ukraina.

Beslutningsgrunnlaget for konsernets sikringsaktiviteter har vært drevet av behovet for risikoreduksjon og forutsigbarhet for å sikre kontantstrømmer og øke avkastning på konsernets investeringer. Konsernet har derfor flerårige planer for å håndtere risiko knyttet til kraftpris, produksjonsvolum og valutakurs. Konsernet tilbyr fastpriser til næringslivet som en følge av endrede rammebetingelser.

Kraftprisene forventes å holde seg høye fremover. Den dramatiske nedgangen i gasseksporten fra Russland gjennom 2022, fortsetter videre og Europeiske kraftpriser forventes å bli på virket av dette i lang tid.

### Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 112 millioner kroner, 159 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

Konsernets samlede driftsinntekter var 816 millioner kroner, 79 millioner kroner høyere enn samme periode i 2022.

EBITDA på 552 millioner kroner er 12 millioner kroner lavere enn samme periode i 2022.

Dekningsbidraget er økt med 51 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes høyere oppnådde kraftpriser og økt produksjonsvolum.

Lønn og personalkostnader var 29 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 61 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak høyprisavgiften med 50 millioner kroner i første kvartal 2023. Økte kostnader til drift og vedlikehold, fremmedtjenester samt generell økning i driftskostnader utgjør resterende økning.

Regnskapsmessige avskrivninger på 34 millioner kroner er 2 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 5 millioner kroner, 107 millioner kroner lavere enn forrige år. Dette skyldes i hovedsak gevinster på 114 millioner kroner ved salg av aksjer i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS i 2022. Andel fra Odal Vind har økt med 11 millioner kroner mot fjoråret, mens andre andeler er redusert med 4 millioner kroner.

Netto finans på minus 38 millioner kroner er 23 millioner kroner lavere enn i samme periode i 2022. Økning i finansinntekter skyldes renteinntekter på plasseringer med 31 millioner kroner mot 2 millioner kroner forrige år. Økning i finanskostnader skyldes i hovedsak redusert aksjeverdi for eierposten i Otovo AS med 49 millioner kroner, mot 8 millioner kroner forrige år.

Skattekostnaden er beregnet til 365 millioner kroner, en økning på 15 millioner kroner i forhold til samme periode 2022. Av skattekostnaden kan 238 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 127 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Sammenliknbar skattekostnad har 37 prosent som grunnrenteskatt. Endringen i skattekostnaden ville vært negativ dersom den forhøyede satsen hadde blitt innarbeidet i fjor.

## Balanse

Konsernets total kapital er pr. 31.03.23 på 9 519 millioner kroner, 334 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.22), i hovedsak som følge av betaling av skatt.

Konsernets egen kapital pr. 31.03.23 på 3 079 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 32 prosent, 4 prosentpoeng høyere enn ved årsskiftet (31.12.22). Økningen i egen kapital skyldes positivt resultat samt nedgang i bokførte urealiserte fremtidige sikringskontrakter til markedsverdi som følge av lavere markedspriser, som gir en positiv effekt på egenkapitalen. Økning i egenkapitalandelen er en følge av dette og at total kapitalen har gått ned.

Netto gjeld pr. 31.03.23 er på minus 1 368 millioner kroner, 138 millioner kroner høyere enn ved

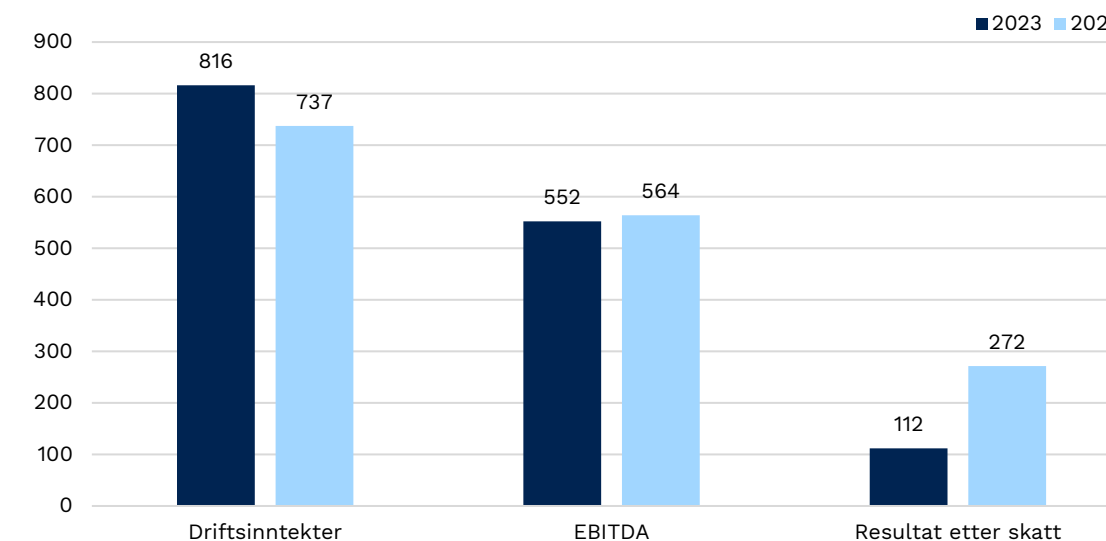
årsskiftet (31.12.22). Tilgjengelig likviditet er i tilsvarende periode redusert med 138 millioner kroner til 4 324 millioner kroner.

## Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var minus 156 millioner kroner, en reduksjon på 613 millioner kroner i forhold til 2022. Endringen forklares hovedsakelig med høyere betalbar skatt og negativ endring arbeidskapital.

Konsernets netto kontantstrøm var på minus 153 millioner kroner. Negativ kontantstrøm fra drift, investeringer i driftsmidler og mottatte renter utgjør endringen.

## Konsern - mill. kr





## 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.

Nøkkeltallene bærer fortsatt preg av høye kraftpriser i årets første kvartal, fortsatt som følge av høye brenselpriser.

Resultat etter skatt var 153 millioner kroner, en reduksjon på 11 millioner kroner fra året før. Til tross for høyere oppnådde kraftpriser og økt produksjonsvolum reduseres resultatet. Dette skyldes i hovedsak høyprisavgiften, men også økt grunnrenteskatt som følge av skattesats på 45 prosent mot 37 prosent forrige år.

Driftsinntekter var 680 millioner kroner, en økning på 72 millioner kroner i forhold til 2022. I hovedsak som følge av høyere oppnådde kraftpriser og økt produksjonsvolum.

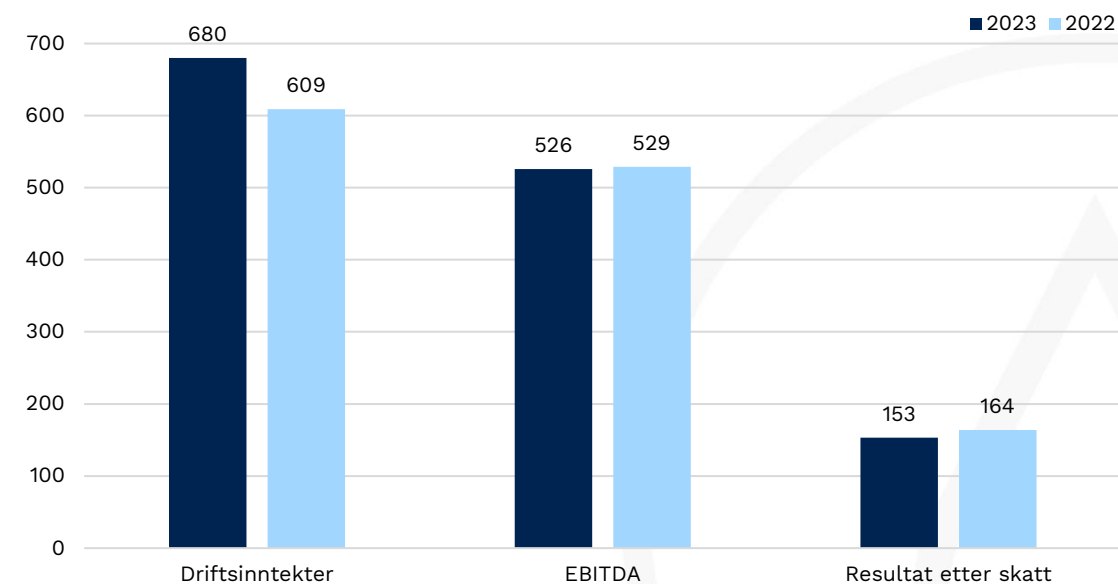
EBITDA var 526 millioner kroner, 3 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er økt med 66 millioner kroner, mens økte driftskostnader reduserer endringen. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak høyere oppnådd kraftpriser og økt produksjonsvolum.

Lønn- og personalkostnader var 10 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Andre driftskostnader var 99 millioner kroner, 55 millioner kroner høyere enn forrige år i

hovedsak som følge av høyprisavgiften på 50 millioner kroner, samt generell økning i andre driftskostnader.

Vannkraft - mill. kr



## Fjernvarme

**Virksomhetsområdet omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapet Akershus Energi Varmer AS (66,67 %), og er lokalisert i Viken 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 kvartal 2023 ble 17 millioner kroner, 8 millioner kroner lavere enn 2022.

Driftsinntektene ble på 131 millioner kroner, en økning på 7 millioner kroner i forhold til 2022. Varmeprisen ble redusert med 6,05 øre/kWh, mens salgsvolumet økte med 10 GWh som da ga en økning i inntektene. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått som har resultert i en redusert omsetning på 15 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 42 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år.

Dekningsbidraget er redusert med 1 millioner kroner som skyldes lavere salgpris, mens økt volum og en økning i brenselskostnader gir en tilsvarende flat utvikling i dekningsbidraget.

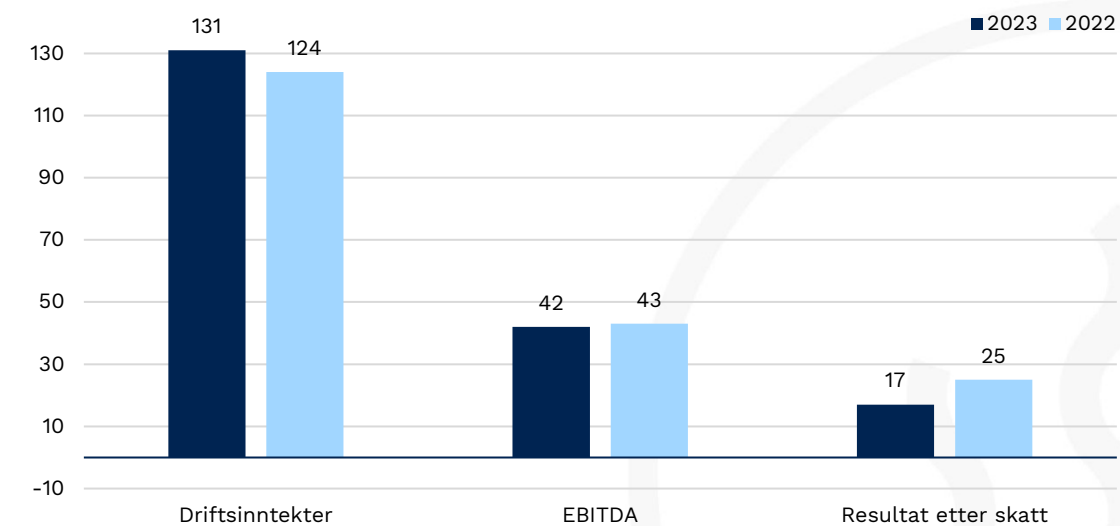
Lønn- og personalkostnader ble 4 millioner kroner, tilsvarende samme periode i 2022.

Andre driftskostnader ble 12 millioner kroner, tilsvarende samme periode forrige år.

Regnskapsmessige avskrivninger ble 9 millioner kroner, 1 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Det arbeides videre med en produksjons- og lønnsomhetsanalyse av alle fjernvarmenettene, men spesielt de områdene som har hatt og forventes å ha høy vekst fremover. Analysen skal blant annet identifisere potensiale for flere fornybare grunnlastkilder for å redusere produksjonskostnadene og å øke installert effekt. Oppgraderingsprosjektet i Lørenskog er ferdig og gir effekt gjennom reduserte produksjonskostnader.

Fjernvarme - mill. kr



## Vindkraft

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

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 kvartal i 2023 var 8 millioner kroner, 8 millioner kroner høyere enn 2022, hovedsakelig som følge av resultatbidrag fra tilknyttet selskap.

Driftsinntekter var 2 millioner kroner. Tjenester leveres til drift og utbygging av Odal Vindkraftverk AS og er på samme nivå som i samme periode i 2022.

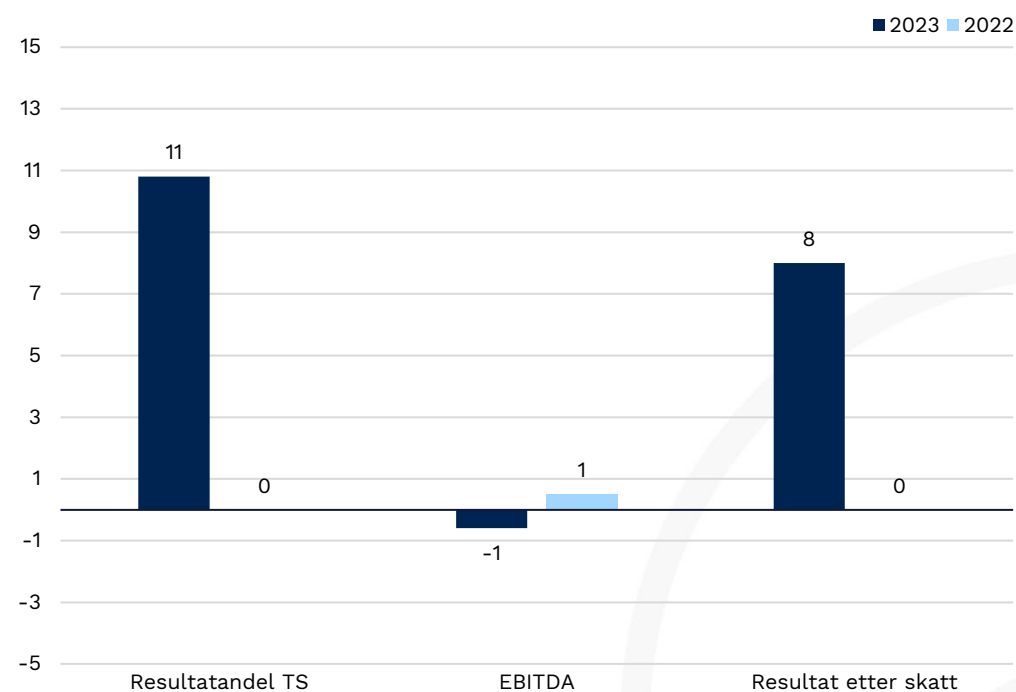
Lønn- og personalkostnader var 1 millioner kroner, tilsvarende som samme periode forrige år.

Driftskostnadene var 1 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 11 millioner kroner. Dette er andel tilknyttet selskap Odal Vind og er 11 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Netto finans i 2023 er på minus 3 millioner kroner, 2 millioner kroner lavere enn forrige år.

Vindkraft - mill. kr



## 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, Solgrid Furuseth AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

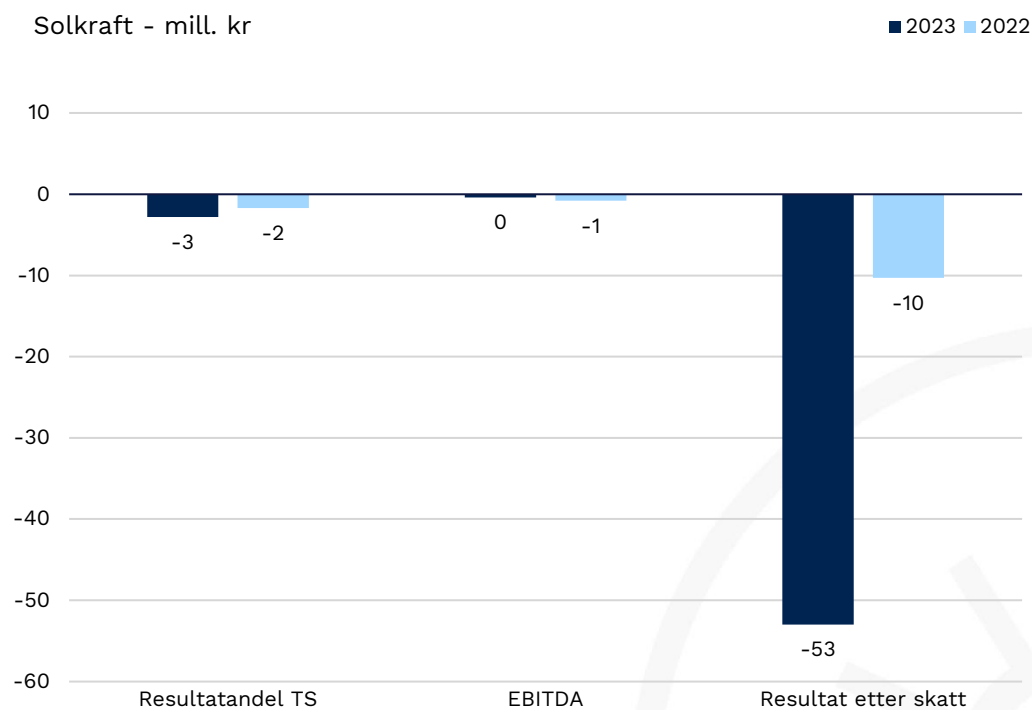
Resultat etter skatt for første kvartal 2023 ble minus 53 millioner kroner, 43 millioner kroner lavere enn i 2022. Dette skyldes i hovedsak at verdien på aksjer i Otovo AS er redusert med 50 millioner kroner i første kvartal mot fjorårets 8 millioner kroner.

Lønn- og personalkostnader var 0,4 million kroner, omtrent samme nivå som i fjor.

Driftskostnadene endte på 0,4 million kroner som tilsvarer samme periode i 2021.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 3 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn i 2022, som i hovedsak skyldes høyere negativ resultatandel fra Solgrid AS.

Netto finans ble på minus 50 millioner kroner, 42 millioner lavere enn i 2022. Dette knytter seg hovedsakelig til endring i negative verdiendringer på aksjer i Otovo AS.



## Grønn infrastruktur

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

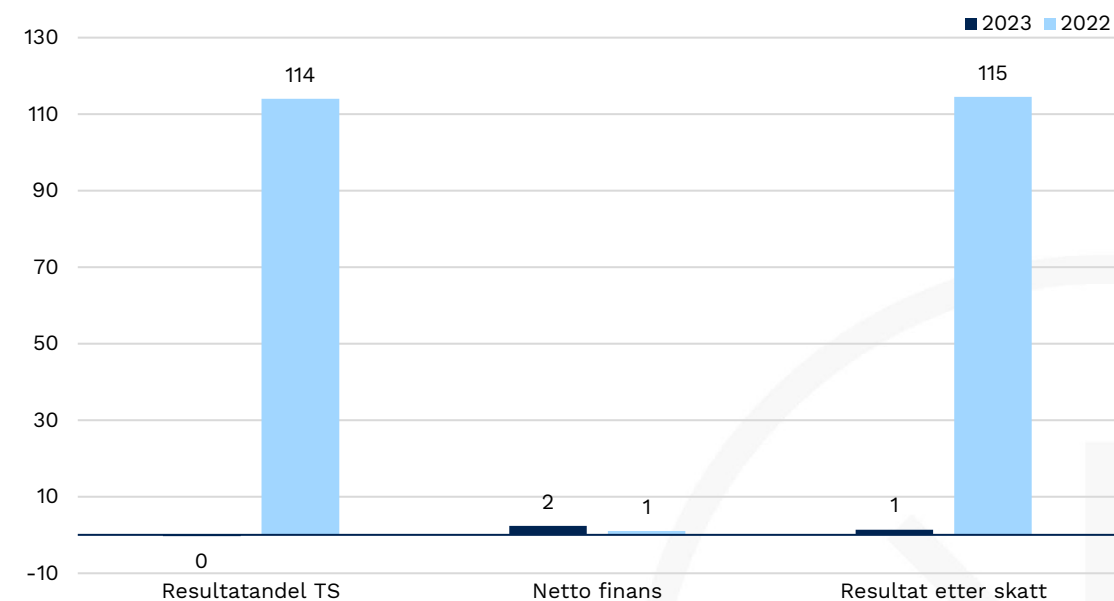
Innenfor virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert som skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi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

Virksomhetsområdet har i første kvartal levert et resultat etter skatt på 1 millioner kroner mot 115 millioner kroner i 2022. Endringen skyldes i hovedsak gevinster ved salg av aksjene i AE Bulk Co-Invest AS og OS-IX Eiendom Holding AS i 2022 med gevinst på 114 millioner kroner.

Resultatandel tilknyttet selskap er 114 millioner kroner lavere enn i forhold til fjoråret, som i hovedsak skyldes salg av tilknyttet selskap.

Netto finans er økt med 1 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med høyere renteinntekter på konsernkonto.

Grønn infrastruktur - mill. kr



## 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.

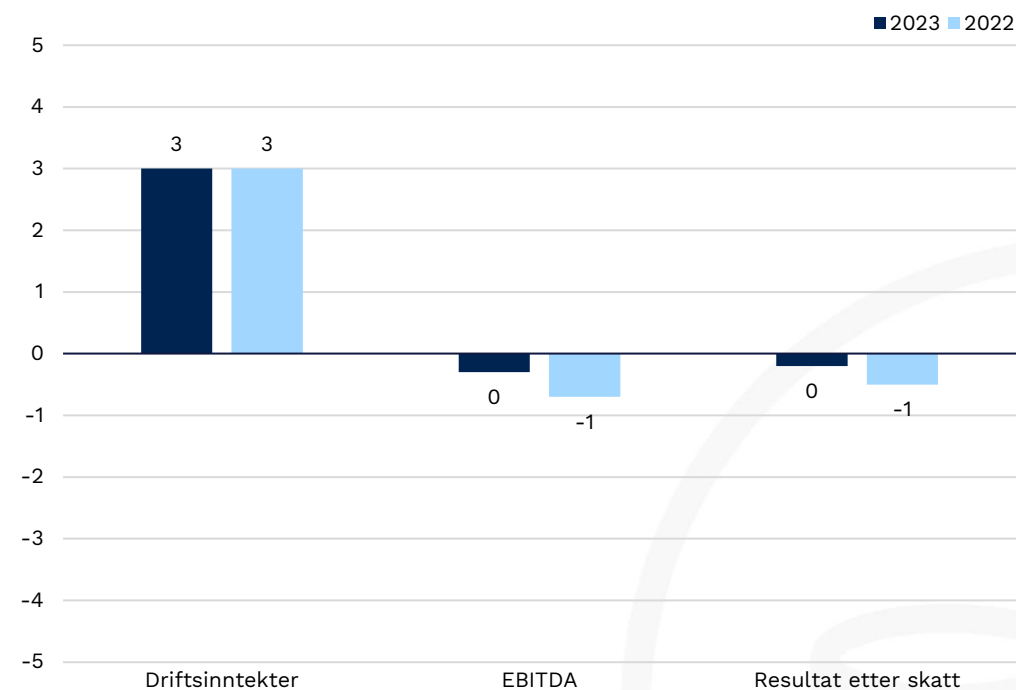
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt i første kvartal i 2023 var minus 0,2 millioner kroner, omtrent på samme nivå som i fjor.

Driftsinntektene består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. Driftsinntektene utgjorde de tre første kvartalene 3 millioner kroner, tilsvarende som samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader så langt i 2023 var på 2 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 1 millioner kroner. Begge på samme nivå som fjoråret.

Energihandel - mill. kr



## 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.

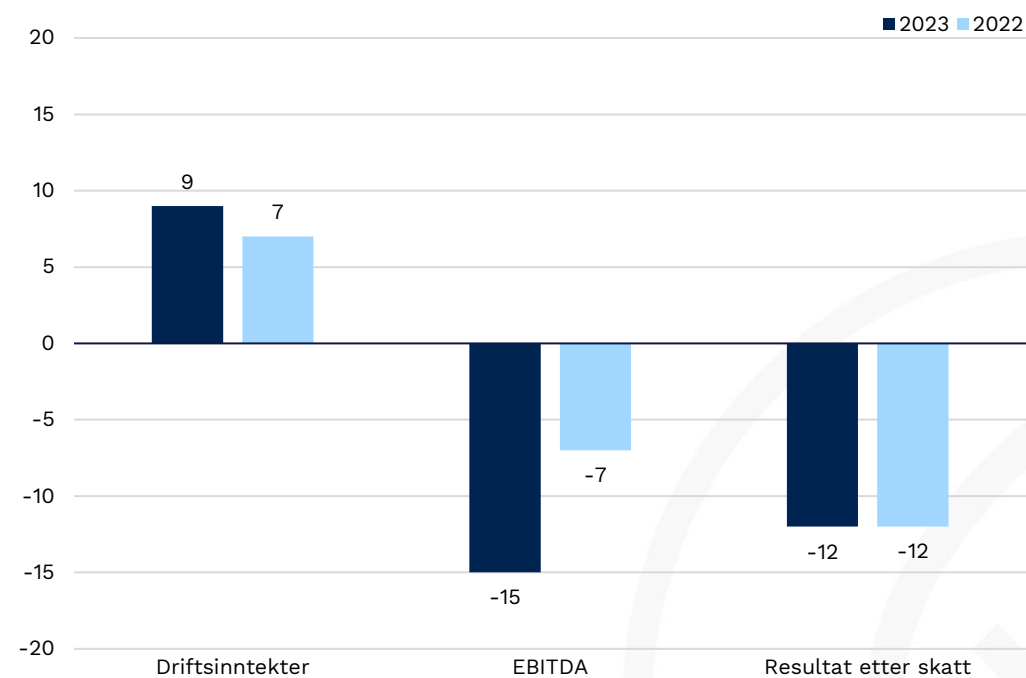
Driftsinntekter i første kvartal 2023 på 9 millioner kroner er 2 millioner kroner høyere enn forrige år.

EBITDA på minus 15 millioner kroner er 8 millioner kroner lavere enn på samme periode forrige år. Lønnskostnadene er økt med 3 millioner kroner mot fjoråret som følge av flere ansatte og effekt av lønnsoppgjør. I tillegg er driftskostnadene økt med 7 millioner kroner, både som følge av flere ansatte og økt aktivitet. De største endringene i driftskostnadene ligger i økte kostnader IKT, fremmedtjenester og en del knyttet mot digitaliseringsprosjekter.

Netto finans er økt med 9 millioner kroner mot fjoråret som følge av høyere avkastning på plasseringer.

Resultat etter skatt ble derfor 12 millioner kroner, på samme nivå som forrige år.

Øvrig - mill. kr



# Første kvartal 2023

Akershus Energi konsern



## Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
Salgsinntekter	801	729	3 663
Andre driftsinntekter	15	9	110
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>816</b>	<b>737</b>	<b>3 773</b>
Energi- og overføringskostnader	119	91	699
Lønn og personalkostnader	29	27	104
Av- og nedskrivninger	34	32	138
Annen driftskostnad	116	55	365
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>298</b>	<b>205</b>	<b>1 307</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>518</b>	<b>532</b>	<b>2 466</b>
Andel resultat i tilknyttede selskaper	5	-2	88
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper	0	114	114
Finansinntekter	32	5	51
Finanskostnader	71	20	130
<b>Netto finansposter</b>	<b>-38</b>	<b>-15</b>	<b>-79</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>485</b>	<b>630</b>	<b>2 589</b>
Skattekostnad	365	350	2 333
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>120</b>	<b>280</b>	<b>256</b>
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	112	271	244
Minoritetsinteresser	8	9	12
<b>Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)</b>	<b>560,2</b>	<b>1 358,3</b>	<b>1 218,9</b>
<b>Totalresultat</b>			
Resultat etter skatt	120	280	256
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	-32
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	8
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	34	-14	26
Endring sikringsreserve	235	-193	314
Skattekostnad sikringsreserve	-52	42	-69
<b>Totalresultat</b>	<b>337</b>	<b>116</b>	<b>502</b>
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	330	107	490
Minoritetsinteresser	8	9	12

## Balanse

Beløp i millioner kroner	31.03.2023	31.03.2022	31.12.2022
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Immaterielle eiendeler	212	220	212
Varige driftsmidler	3 105	3 091	3 131
Andel deleide verk	1 567	1 549	1 564
Investering i tilknyttet selskap	753	506	714
Derivater og finansielle anleggsmidler	242	449	296
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>5 878</b>	<b>5 815</b>	<b>5 917</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varebeholdning	11	8	25
Kundefordringer og andre fordringer	188	275	334
Derivater og finansielle eiendeler	1 669	1 685	1 652
Bankinnskudd	1 772	955	1 926
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>3 641</b>	<b>2 923</b>	<b>3 936</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>9 519</b>	<b>8 739</b>	<b>9 853</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	2 341	1 928	2 012
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>2 806</b>	<b>2 393</b>	<b>2 476</b>
Minoritetsinteresser	273	272	265
<b>Sum egenkapital</b>	<b>3 079</b>	<b>2 665</b>	<b>2 741</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	1 393	1 020	1 329
Andre avsetninger for forpliktelsler	223	241	255
Lån	1 543	1 754	1 543
Derivater	0	200	0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>3 159</b>	<b>3 215</b>	<b>3 126</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 826	1 693	1 383
Betalbar skattegjeld	182	345	2 122
Derivater	273	821	480
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>3 281</b>	<b>2 859</b>	<b>3 985</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>6 440</b>	<b>6 074</b>	<b>7 112</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>9 519</b>	<b>8 739</b>	<b>9 853</b>

# Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	1. kvartal 2023	1. kvartal 2022	Året 2022
Resultat før skatt	485	630	2 589
Av- og nedskrivninger	34	32	138
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	10	-105	-149
Endring arbeidskapital	-280	-81	199
Betalte renter	-6	-7	-57
Betalte skatter	-399	-12	-700
Andre poster	0	0	17
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>-156</b>	<b>457</b>	<b>2 037</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-14	-15	-157
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	0	242	310
Investering i tilknyttede selskap og andeler	0	0	-82
Netto endring finansielle omløpsmidler	0	-330	-280
Mottatt renter og utbytte	17	1	16
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>3</b>	<b>-102</b>	<b>-193</b>
Opptak av ny gjeld	0	0	300
Nedbetaling av gjeld	0	0	-509
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	0	0
Utbytte og kapitaltransaksjoner	0	0	-310
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-519</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-153</b>	<b>355</b>	<b>1 325</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	1 926	600	600
Likvidbeholdning ved periodens slutt	1 772	955	1 925

## Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskap-ets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.03.2022</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 659</b>	<b>-694</b>	<b>-37</b>	<b>2 393</b>	<b>272</b>	<b>2 665</b>
Årets resultat	0	0	-28	0	0	-28	3	-24
Utvidet resultat	0	0	-24	395	40	411	0	411
Utbetalt utbytte	0	0	-300	0	0	-300	-10	-310
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 308</b>	<b>-299</b>	<b>3</b>	<b>2 476</b>	<b>265</b>	<b>2 741</b>
Årets resultat	0	0	112	0	0	112	8	120
Utvidet resultat	0	0	0	184	34	218	0	218
Egenkapitalkorreksjon	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Egenkapital 31.03.2023</b>	<b>200</b>	<b>265</b>	<b>2 420</b>	<b>-115</b>	<b>37</b>	<b>2 806</b>	<b>273</b>	<b>3 079</b>

# Noter til regnskapet

## Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 31.03.23, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for det første kvartalet 2023 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 kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikrings- strategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når krite- riene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Derivater som benyttes som sikrings- instrumenter 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 benytter IFRS 16 for leieavtaler. 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 (2022). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022.

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 risikostreget 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):

31.12.2021	830 millioner kroner
30.06.2022	442 millioner kroner
31.12.2022	405 millioner kroner

## Transaksjoner med nærstående parter

Det er i 2022 utbetalt utbytte på 300 millioner kroner til Viken fylkeskommune.

Fakturerte premier og tilskudd til konsernets pensjonsordning i 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.

Regjeringen har lagt frem forslag om endringer i beskatningen av vannkraft. Grunnrenteskatten er innarbeidet med 45 prosent med virkning for hele 2023, sammenliknbare tall for 2022 har grunnrenteskatt på 37 prosent.

## Særavgifter

Regjeringen har lagt fram et forslag til en særavgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre/kWh med virkning fra 28.09.22. Forslaget er vedtatt, og det er innarbeidet i regnskapet pr for 2023.

## Spesifikasjon driftssegment

(beløp i millioner kroner)

31.03.2023	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	668,7	131,1	-	-	-	-	-	0,9	800,7
Driftsinntekter, andre segment	11,6	0,2	1,5	0,4	-	3,0	9,3	-10,8	15,2
Energikostnad/vareforbruk	44,8	73,7	-	-	-	-	-0,0		118,5
Lønn og personalkostnader	9,8	3,7	1,3	0,4	-	1,9	12,1		29,1
Av- og nedskrivninger	23,2	8,7	-	-	-	-	1,8	0,1	33,8
Andre driftskostnader	99,4	12,0	0,8	0,4	0,2	1,4	12,1	-9,8	116,5
<b>Driftsresultat</b>	<b>503,1</b>	<b>33,2</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,4</b>	<b>-0,2</b>	<b>-0,3</b>	<b>-16,6</b>	<b>-</b>	<b>517,9</b>
Resultatandel TS	-2,6	-	10,8	-2,8	-0,3	-	-		5,2
Finansinntekter	20,2	0,3	-	-	2,4	-	34,8	-25,4	32,4
Finanskostnader	5,3	4,1	3,2	49,9	0,0	-	33,6	-25,4	70,7
Skatt	362,9	12,2	-0,9	-0,2	0,5	-0,1	-3,4	-5,7	365,2
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>152,5</b>	<b>17,2</b>	<b>7,9</b>	<b>-52,9</b>	<b>1,4</b>	<b>-0,2</b>	<b>-11,9</b>	<b>5,6</b>	<b>119,6</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>152,5</b>	<b>11,5</b>	<b>7,9</b>	<b>-52,9</b>	<b>1,4</b>	<b>-0,2</b>	<b>-11,9</b>	<b>3,8</b>	<b>112,0</b>
									-
Eiendeler	7 371,4	975,8	588,1	204,4	375,0	5,0	6 802,3	-6 469,1	9 853,0
Gjeld	4 396,0	550,6	440,2	50,1	1,5	-	5 452,1	-3 778,8	7 111,7
Investeringer	11,1	2,1	-	-	0,5	-	-	-	13,7
Soliditet (%)	40,4 %	43,6 %	25,1 %	75,5 %	99,6 %	100,0 %	19,8 %	41,6 %	27,8 %
EBITDA <sup>1)</sup>	526,3	41,9	-0,6	-0,4	-0,2	-0,3	-14,8	0,1	551,7
EBITDA-margen <sup>1)</sup>	77,4 %	31,9 %	-42,1 %	-105,5 %	0,0 %	-9,6 %	-159,9 %	-1,0 %	67,6 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	610	97	-	-	-	-	-	-	707

31.03.2022	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	603,7	124,0	-	-	-	0,9	-		728,6
Driftsinntekter, andre segment	4,9	0,1	2,3	0,2	-	1,9	7,3	-8,2	8,6
Energikostnad/vareforbruk	25,4	66,0	-	-	-	-	-		91,4
Lønn og personalkostnader	9,7	3,9	1,4	0,6	-	1,7	9,4		26,7
Av- og nedskrivninger	23,0	8,0	-	-	-	-	0,5	0,1	31,5
Andre driftskostnader	44,1	11,6	0,4	0,4	0,1	1,8	5,0	-8,2	55,2
<b>Driftsresultat</b>	<b>506,5</b>	<b>34,7</b>	<b>0,5</b>	<b>-0,8</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,7</b>	<b>-7,6</b>	<b>-0,1</b>	<b>532,4</b>
Resultatandel TS	0,2	-	-	-1,7	113,9	-	-		112,4
Finansinntekter	3,8	0,1	-	-	0,9	-	2,9	-2,3	5,3
Finanskostnader	0,2	2,3	0,7	8,1	0,0	-	11,1	-2,4	20,1
Skatt	346,6	7,2	-0,1	-0,3	0,2	-0,2	-3,5		349,9
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>163,7</b>	<b>25,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>-10,3</b>	<b>114,5</b>	<b>-0,5</b>	<b>-12,3</b>	<b>0,0</b>	<b>280,2</b>
<b>Resultat etter skatt (majoritetsandel)</b>	<b>163,7</b>	<b>16,9</b>	<b>-0,1</b>	<b>-10,3</b>	<b>114,5</b>	<b>-0,5</b>	<b>-12,3</b>	<b>-0,2</b>	<b>271,5</b>
									-
Eiendeler	5 940,8	975,5	393,4	326,4	368,7	5,0	5 068,6	-4 339,6	8 738,8
Gjeld	3 638,8	435,1	400,4	74,7	0,7	-	1 973,2	-448,7	6 074,2
Investeringer	5,5	8,4	-	-	0,8	-	-	-	14,7
Soliditet (%)	38,7 %	55,4 %	-1,8 %	77,1 %	99,8 %	100,0 %	61,1 %	89,7 %	30,5 %
EBITDA <sup>1)</sup>	529,4	42,7	0,5	-0,8	-0,1	-0,7	-7,1	0,0	564,0
EBITDA-margen <sup>1)</sup>	87,0 %	34,4 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	-	0,0 %	0,0 %	76,5 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	544	88	-	-	-	-	-	-	632

# Konsernstruktur pr. 31.03.2023

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

I 2023 har konsernets virksomhet bestått av produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, vindkraft og solkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som i hovedsak har bestått av eiendom, men som rettes mer over i grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt å bygge og investere i energiløsninger 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 utvikler og bygger ut småkraftverk.

## Vindkraft

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

## Varme

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

## Solkraft

Akershus Energi Sol AS (100 %) inneholder eierandeler i Solgrid AS (33,99 %) som skal bygge og drifte storskala solparker, Solgrid Furuset AS (40 %) hvor det første bakkemonterte solkraftverket i Norge er under oppføring i Stor-Elvdal kommune, 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 (4,2 %) som leverer solanlegg til private husholdninger.

## Grønn 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 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 40 prosent eierandel i Viken Hydrogen AS i virksomhetsområde,

## Energihandel

Virksomhetsområdet forvalter konsernets eierandel i Becour AS (6,5 %).