

Delårsrapport

Tredje kvartal 2022





Innhold

1.	Hovedpunkter tredje kvartal	s. 3
2.	Fremtidsutsikter	s. 4
3.	Finansielle nøkkeltall	s. 5
4.	Kommentarer til kvartalsregnskapet	s. 6
	– Konsern	s. 6
	– Vannkraft	s. 8
	– Fjernvarme	s. 9
	– Vindkraft	s. 10
	– Solkraft	s. 11
	– Grønn infrastruktur	s. 12
	– Energihandel	s. 13
	– Øvrig	s. 14
5.	Kvartalsregnskap 2022	s. 15
6.	Konsernstruktur	s. 16

Hovedpunkter tredje kvartal

- Det har så langt i år ikke vært personskader som har resultert i fravær, mens det har vært to skader uten fravær. Sykefraværet var 2,4 prosent korttid og 1,9 prosent langtid, totalt 4,3 prosent (1,5 prosent korttid og 1,7 prosent langtid, totalt 3,2 prosent tilsvarende periode forrige år).
- Konsernresultat etter skatt var 516 millioner kroner mot 294 millioner kroner tilsvarende periode forrige år. Resultatet inkluderer ikke foreslåtte endringer i skatt.
- Produksjonsvolumet for vannkraftvirksomheten var 1 581 GWh, 238 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år. Salgsvolumet for varmevirksomheten var 149 GWh, 16 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år.
- Gjennomsnittlig markedspris på kraft (NO1) var 2014 NOK/MWh mot 587 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år. Konsernets oppnådde salgpris utgjorde 1221 NOK/MWh mot 495 NOK/MWh for tilsvarende periode forrige år.
- EBITDA margin for konsernet ble 72 prosent mot 66 prosent tilsvarende periode forrige år. Konsernet hadde positiv kontantstrøm fra drift på 1326 millioner kroner etter betalte skatter på 700 millioner kroner. Dette er 524 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen forklares hovedsakelig med høyere oppnådde salgspriser.
- Det er utført investeringer på til sammen 106 millioner kroner, hvorav 35 millioner kroner i vannkraftprosjekter og 58 millioner kroner i fjernvarmeinvesteringer.
- Fjernvarmeinvesteringene inkluderer et større oppgraderingsprosjekt på Robsrud i Lørenskog der fliskjelene oppgraderes og det installeres ny røykgasskondensering og renseutstyr for å maksimere produksjon og sikre stabil drift.
- Konsernets eierandel på 50 % i datasenteret Oslo Internet Exchange (OS-IX) samt den finansielle eierposten i DHL-bygget på Skedsmokorset ble i januar solgt til Bulk Infrastructure Group. Det ble samtidig inngått avtale om videre samarbeid mellom selskapene for utvikling og levering av fornybare energiløsninger, tjenester og prosjekter til Bulk sine lokasjoner på Østlandet.
- 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 er under oppføring i Stor-Elvdal kommune med Østfold Energi og Akershus Energi som de største aksjonærene med til sammen 80 % eierandel og planlegges ferdigstilt våren 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 har signert flere leieavtaler, og de første anleggene er satt i produksjon. Anleggene som installeres i 2022 vil til sammen produsere nesten 3 GWh årlig. Interessen rundt solkraft på tak er stor, og selskapet har høye ambisjoner om videre vekst som bidrar til ny lokal energiproduksjon.
- Konsernet solgte 30 % av aksjeposten i Otovo AS i april. Konsernets eierandel i selskapet er dermed redusert til 4,72 %.
- De tre første kvartalene har vært noe mildere værmessig enn foregående år, men høye brenselspriser, spesielt på gass, holder kraftprisene oppe. Usikkerheten rundt energitilgangen i Europa skaper fortsatt usikkerhet i det finansielle kraftmarkedet og påvirker prisnivået i markedet også kommende år. Konsernet følger utviklingen tett, også med sikte på tidligere sikringsposisjoner påvirkning på resultatet de nærmeste årene.

Fremtidsutsikter

Konsernet leverer et resultat etter skatt per tredje kvartal 2022 på 516 millioner kroner. Resultatet inkluderer ikke effekten av nytt skatteregime foreslått av regjeringen som ville redusert resultatet med om lag 200 millioner kroner dersom vedtatt i nåværende form. Gevinst ved salg av aksjer i datasenter og eiendom bidrar med 115 millioner kroner til resultatet.

Årets tre første kvartaler har hatt høye brenselpriser, spesielt på gass, som holder kraftprisene høye. Usikkerheten rundt energitilgangen i Europa skaper fortsatt usikkerhet i det finansielle kraftmarkedet og påvirker prisnivået i markedet også kommende år. Konsernet følger utviklingen tett, også med sikte på tidligere sikringsposisjoners påvirkning på resultatet de nærmeste årene.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. I april ble den siste av 34 vindturbiner montert, og vindparken oppfylte konsesjonskravet til drift innen fristen 30.09.2022. Vindkraftverket har levert 90 GWh hittil i år og forventes å produsere i overkant av 200 GWh i løpet av året. Vindkraftverket vil årlig bidra med 530 GWh ny fornybar energi når det er i full produksjon.

Konsernet tok i juni 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. Kraftverket skal etter planen stå ferdig våren 2023 og vil årlig levere 6,4 GWh ny fornybar energi. Konsernet har også en eierandel i Solgrid, som har utviklet Furuseth Solkraftverk, og selskapet har flere prosjekter under utvikling i både Norge og Sverige.

Fjernvarmevirksomheten fullfører i år et større oppgraderingsprosjekt i Lørenskog der blant annet fliskjelene byttes for å gi større effekt og grunnlasten i fjernvarmenettet forbedres. 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 3. kvartal beløper støtten seg til nær 50 millioner kroner og påvirker selskapets egen evne til videre investeringer i fjernvarmenettene.

Konsernet fortsetter med å forsterke HMS-arbeidet sammen med bransjens HMS-løfte, både internt og mot samarbeidspartnere. Morselskapet i konsernet er sertifisert Miljøfyrtårn, og flere viktige bærekraftsmål er konkretisert som nå operasjonaliseres i alle forretningsområder.

Regjeringen presenterte 28. september forslag til omfattende endringer i rammebetingelsene til kraftprodusentene som innebærer blant annet vesentlig økt grunnrenteskatt for vannkraft, innføring av grunnrenteskatt for vindkraft samt en særavgift for alle inntekter over 70 øre/kWh på 23 % uten fradrag i øvrige skatteberegninger. De foreslåtte endringene er foreløpig ikke vedtatt og er derfor ikke innarbeidet i tallene per 3. kvartal. Effekten av nytt skatteregime foreslått av regjeringen, vil redusere resultatet for 3. kvartal med om lag 200 mill. kr. dersom det blir vedtatt.

Foreslåtte endringer i rammebetingelser medfører en vesentlig reduksjon i investeringsevnen som skulle benyttes til å bidra til å realisere økt fornybar produksjon i vår region, der det allerede er kraftunderskudd og sterkt økende forbrukstrend. I følge konsernets vurderinger, vil de foreslåtte endringene kunne medføre redusert investeringsevne i størrelsesorden 2-3 milliarder kroner frem mot 2030.

Investeringer i ny eller økt kraftproduksjon er svært langsiktige og derfor avhengige av forutsigbarhet i rammebetingelser. Slike endringer som nå er foreslått, skaper usikkerhet i forutsigbarheten i rammebetingelser og lønnsomheten i både nye prosjekter og tiltenkte oppgraderingsprosjekter, spesielt i vannkraften. De foreslåtte grepene på grunnrenteskatt kombinert med høyprisbidraget, endrer bransjens rammebetingelser betydelig.

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	Q3-2022	Q3-2021	2021
Resultat:			
Driftsinntekter	2 556	1 134	2 041
Driftskostnader	813	473	726
Driftsresultat	1 743	661	1 315
EBITDA	1 836	752	1 443
Resultat etter skatt (majoritet)	516	294	612
Balanse:			
Totalkapital	8 987	7 438	8 137
Rentebærende gjeld	2 060	2 569	2 264
Netto gjeld	-862	1 053	331
Tilgjengelig likviditet	3 822	2 415	2 834
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 513	4 106	3 898
Kontantstrøm			
Kontantstrøm fra drift	1 326	802	1 560
Investering i driftsmidler	106	82	122
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	300	80	80
Nøkkeltall:			
Soliditet	22 %	33 %	31 %
EBITDA-margin	71,9 %	66,3 %	70,7 %
Rentedekningsgrad	44,9	19,1	23,3
Egenkapitalrentabilitet	13,2 %	10,8 %	21,7 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	53,3 %	18,5 %	38,8 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,0	0,7	0,2
FFO(12 mnd. rullerende)	2 666	805	1 391
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	1 581	1 819	2 548
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	149	165	243
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	2 014	587	758
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	1 221	495	630

Konsern

Årets tre kvartaler har gitt høye markedspriser på kraft. Dette skyldes de globale energiprisene på gass, olje og kull som medfører økte europeiske kraftpriser og har holdt den norske prisen høy, spesielt i våre prisområder.

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 2022 er først og fremst drevet av de høye prisene på gass og kull på grunn av krigen i Ukraina. Konsernets resultat for perioden gjenspeiler dette.

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. Dersom endringene i skattesystemet for kraftprodusenter blir vedtatt slik de er foreslått, kan det medføre at konsernet må revurdere strategier for fremtidige sikringsaktiviteter for kraftprisen, både for finansiell sikring og bilaterale avtaler.

Kraftprisene forventes å holde seg høye gjennom hele 2022, men uro i kraftmarkedet på grunn av usikkerheten rundt energitilgangen i Europa som følge av krigen i Ukraina, gir større utfallsrom for prisutviklingen resten av året. Dette påvirker også hvor stor effekt tidligere sikringsposisjoner vil ha på årets resultat.

Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 516 millioner kroner, 222 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Konsernets samlede driftsinntekter var 2 556 millioner kroner, 1 422 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

EBITDA på 1 836 millioner kroner er 1 084 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Dekningsbidraget er økt med 1 143 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes høyere oppnådde kraftpriser samtidig som produksjonsvolumet er redusert med nær 13 %.

Lønn og personalkostnader var 72 millioner kroner, 9 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Økningen skyldes hovedsakelig økning i antall ansatte samt effekt av fjorårets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader var 49 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år. Dette skyldes økte kostnader til driftsstrøm, økte forsikringspremier samt grunneiererstatninger som følge av økte kraftpriser.

Regnskapsmessige avskrivninger på 94 millioner kroner er 3 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.



Andel resultat tilknyttede selskap var 48 millioner kroner, en forbedring på 57 millioner kroner i forhold til forrige år. Dette skyldes i hovedsak at andel fra Odal Vind har økt med 54 millioner kroner mot fjoråret.

Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskap var 114 millioner kroner. Dette er gevinster som følge av salg av OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS.

Netto finans på minus 58 millioner kroner er 137 millioner kroner lavere enn i samme periode i 2021. Dette skyldes i hovedsak redusert aksjeverdi for eierposten i Otovo AS.

Skattekostnaden er beregnet til 1 327 millioner kroner, en økning på 892 millioner kroner i forhold til samme periode 2021. Av skattekostnaden kan 949 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 378 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Endringen i skattekostnaden skyldes betydelig høyere grunnrenteskatt som følge av økningen i kraftpriser, samt høyere inntektsskatt som følge av høyere resultat før skatt. De nye satsene for grunnrenteskatt på vannkraft er ikke innarbeidet.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 30.09.22 på 8 987 millioner kroner, 850 millioner kroner høyere enn ved årsskiftet (31.12.21).

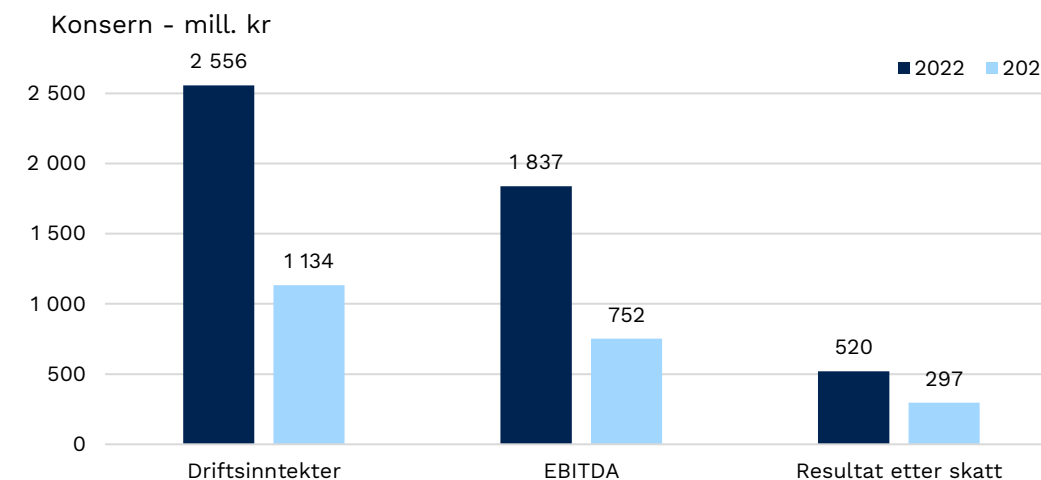
Konsernets egenkapital pr. 30.09.22 på 2 000 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 22 prosent, 9 prosentpoeng lavere enn ved årsskiftet (31.12.21). Reduksjonen skyldes bokføring av urealiserte, fremtidige sikringskontrakter til markedsverdi, netto etter skatt, direkte mot egenkapitalen samtidig som tilhørende fremtidig verdi av kontantstrømmen fra salg av fysisk kraft ikke kan bokføres etter IFRS-reglene.

Netto gjeld pr. 30.09.22 er på minus 862 millioner kroner, 1 193 millioner kroner lavere enn ved årsskiftet (31.12.21). Tilgjengelig likviditet har i tilsvarende periode økt med 988 millioner kroner til 3 822 millioner kroner.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra drift var 1 326 millioner kroner, en økning på 524 millioner kroner i forhold til 2021. Endringen skyldes i hovedsak høyere oppnådde kraftpriser redusert for høyere betalbar skatt i 2022 som følge av konsernets resultat i 2021.

Konsernets netto kontantstrøm var på 704 millioner kroner. Kontantstrøm fra drift sammen salg av aksjer er benyttet til å betale skatter, investeringer i driftsmidler, overføring til pengemarkedsfond og utbytte.



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 preg av de høye kraftprisene i årets tre første kvartaler som følge av høye brenselpriser.

Resultat etter skatt var 427 millioner kroner, en økning på 218 millioner kroner fra året før som følge av høyere oppnådde kraftpriser.

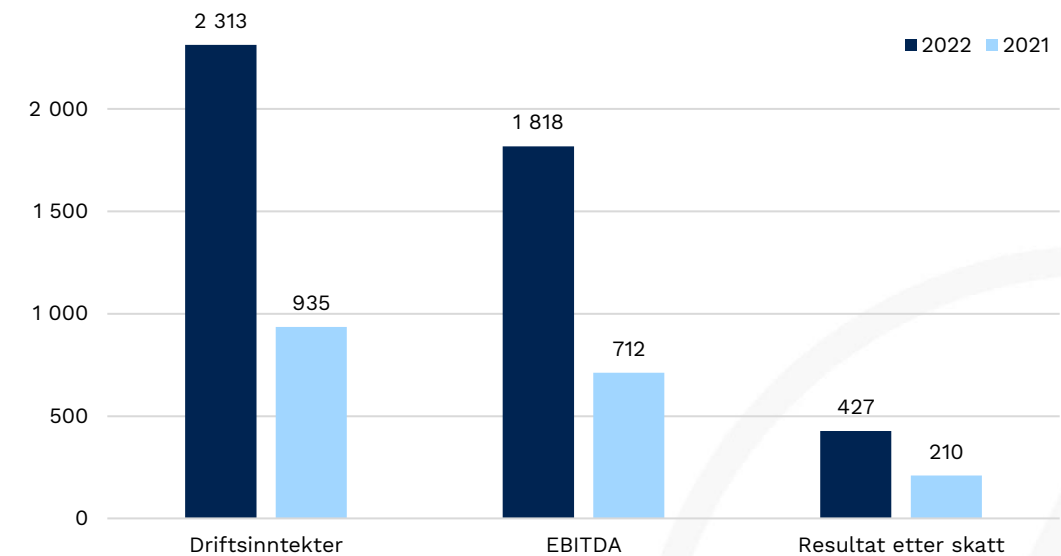
Driftsinntekter var 2 313 millioner kroner, en økning på 1 378 millioner kroner i forhold til 2021.

EBITDA var 1 818 millioner kroner, 1 106 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er økt med 1 142 millioner kroner. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak høyere oppnådd kraftpris som er delvis motvirket av redusert produksjonsvolum.

Lønn- og personalkostnader var 26 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av lavere andel aktiverte timer og flere ansatte.

Andre driftskostnader var 138 millioner kroner, 33 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av økning i driftsstrøm, reguleringskostnader, grunneierstatninger og forsikringspremier som følge av høyere kraftpriser.

Vannkraft - mill. kr



Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme 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 de tre første kvartalene 2022 ble 12 millioner kroner, en økning på 6 millioner kroner fra året før.

Driftsinntektene ble på 230 millioner kroner, en økning på 63 millioner kroner i forhold til 2021. Økningen forklares med at varmeprisen økte med 53,5 øre/kWh, mens salgsvolumet ble redusert med 16 GWh som følge av en noe mildere vinter. Fjernvarmeprisen har blitt justert med tilsvarende makspris som vanlige strømkunder har fått som har resultert i en redusert omsetning på 47 millioner kroner så langt i år.

EBITDA var 45 millioner kroner, 7 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

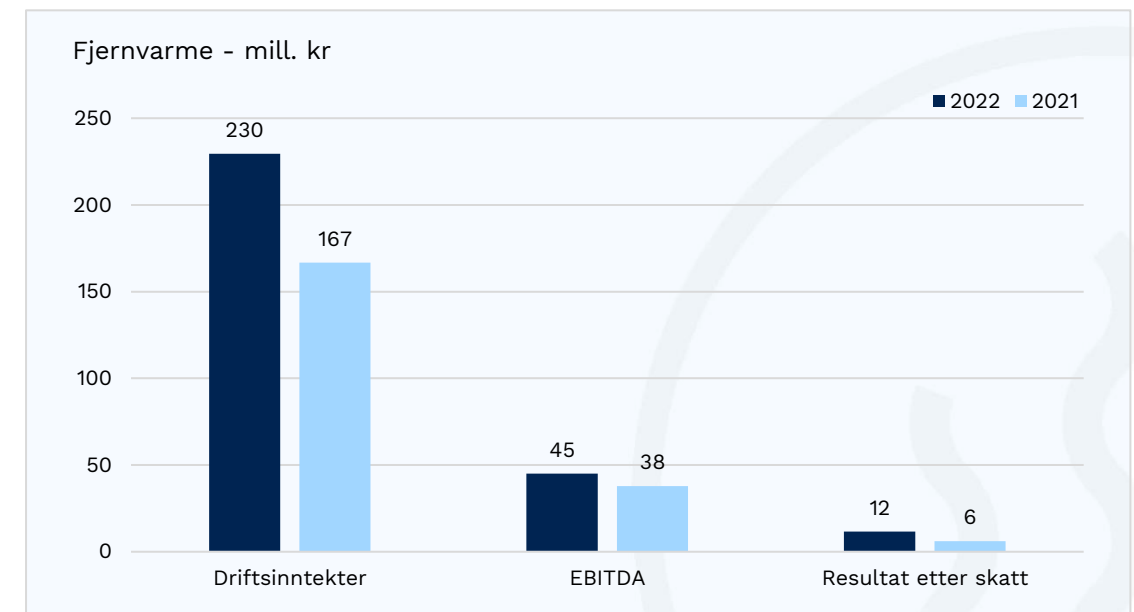
Dekningsbidraget er økt med 21 millioner kroner som skyldes høyere salgspris, mens redusert volum og en vesentlig økning i brenselkostnader har redusert effekten av de økte salgsprisene.

Lønn- og personalkostnader ble 10 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn samme periode i 2021.

Andre driftskostnader ble 39 millioner kroner, 12 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år. Dette skyldes i hovedsak høyere kostnader til driftsstrøm og økt bruk av fremmedtjenester.

Regnskapsmessige avskrivninger ble 23 millioner kroner, omtrent på samme nivå som året før.

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 ett av flere tiltak som forventes fremover for å dekke de økte produksjonsbehovene.



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 de første kvartalene i 2022 var 51 millioner kroner, 53 millioner kroner høyere enn 2021, hovedsakelig som følge av resultatbidrag fra vindkraftverket.

Driftsinntekter var 7 millioner kroner. Tjenester leveres til drift og utbygging av Odal Vindkraftverk AS og er litt høyere som følge av flere ansatte enn i samme periode i 2021.

Lønn- og personalkostnader i første halvår var 4 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn samme periode forrige år.

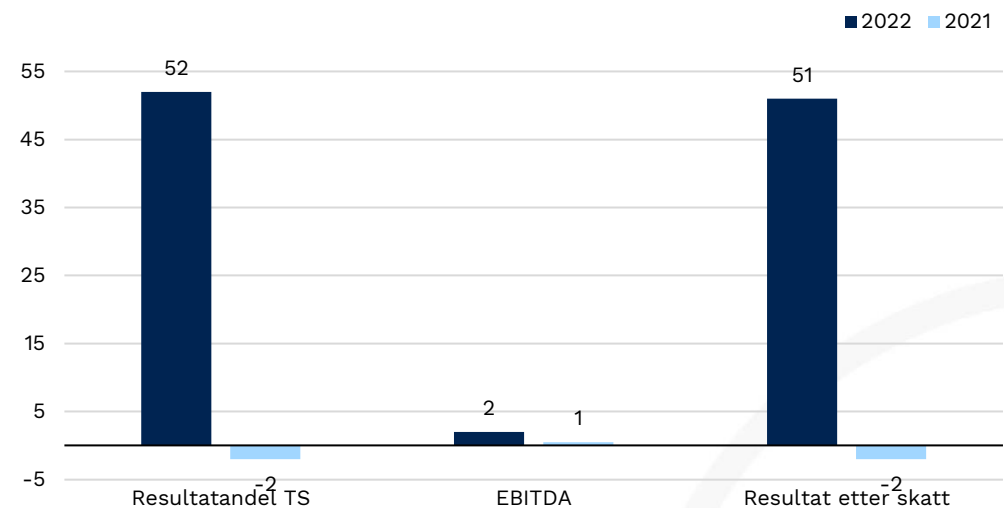
Driftskostnadene var 2 millioner kroner, tilsvarende som forrige år.

Andel tilknyttet selskap ble 52 millioner kroner. Dette er andel Odal Vind og er 54 millioner kroner høyere enn samme periode forrige år.

Netto finans i 2022 er på minus 4 millioner kroner, 3 millioner kroner lavere enn forrige år.

Vindkraftverket oppfylte konsesjonsfristen fra NVE per 30.09.2022 og går over fra prosjektstatus til ordinær drift fra og med november. Hittil i år har det produsert 90 GWh og forventes å produsere i overkant av 200 GWh inneværende 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, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt for de første kvartalene 2022 ble minus 39 millioner kroner, 142 millioner kroner lavere enn i 2021. Dette skyldes i hovedsak at verdien på aksjer i Otovo AS er redusert med 137 millioner kroner mot fjoråret.

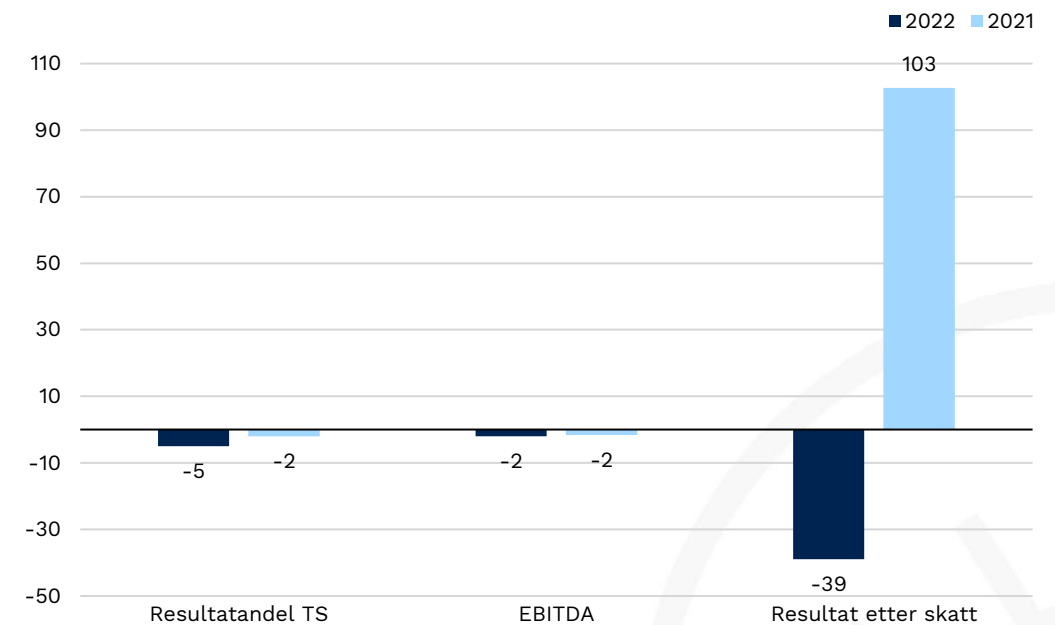
Lønn- og personalkostnader var 1 million kroner, omtrent samme nivå som i fjor.

Driftskostnadene endte på 1 million kroner som tilsvarer samme periode i 2021.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 5 millioner kroner, 3 millioner kroner lavere enn i 2021, som i hovedsak skyldes høyere negativ resultatandel fra Solgrid AS.

Netto finans ble på minus 33 millioner kroner, 139 millioner lavere enn i 2021. Dette knytter seg hovedsakelig til negative verdiendringer på aksjer i Otovo AS.

Solkraft - mill. kr



Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet består av konsernets investeringer 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.

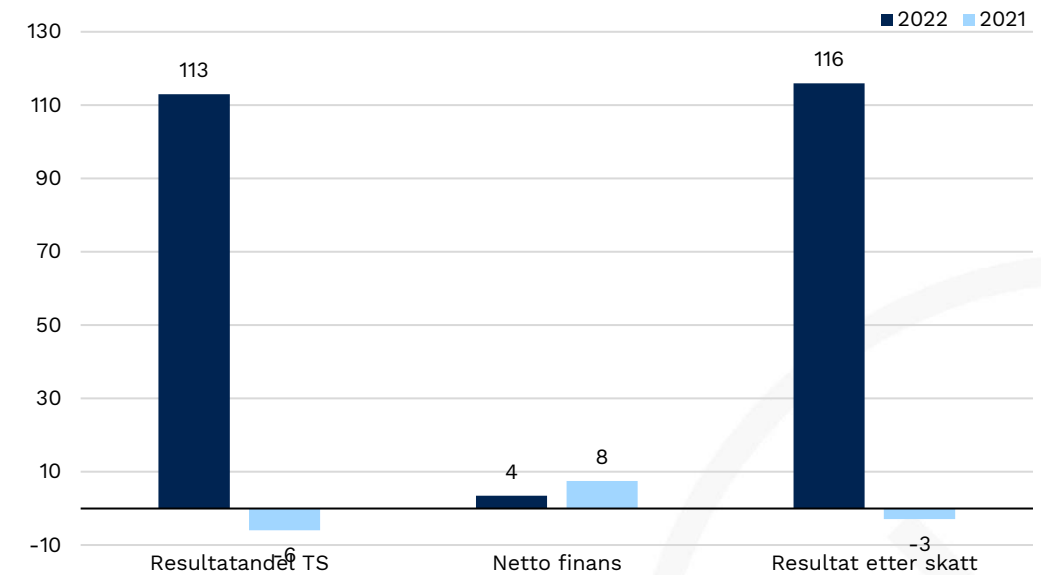
I januar ble aksjene i OS-IX Eiendom Holding AS og AE Bulk Co-Invest AS solgt til Bulk Infrastructure Group.

Virksomhetsområdet har i de tre første kvartalene levert et resultat etter skatt på 116 millioner kroner mot minus 3 millioner kroner i 2021. Endringen skyldes i hovedsak gevinster ved salg av aksjene nevnt ovenfor på 114 millioner kroner.

Resultatandel tilknyttet selskap er 119 millioner kroner høyere i forhold til fjoråret, som i hovedsak skyldes salg av tilknyttet selskap.

Netto finans er redusert med 4 millioner kroner mot fjoråret. Endringen forklares med lavere avkastning eiendomsfond som følge av solgte andeler.

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.

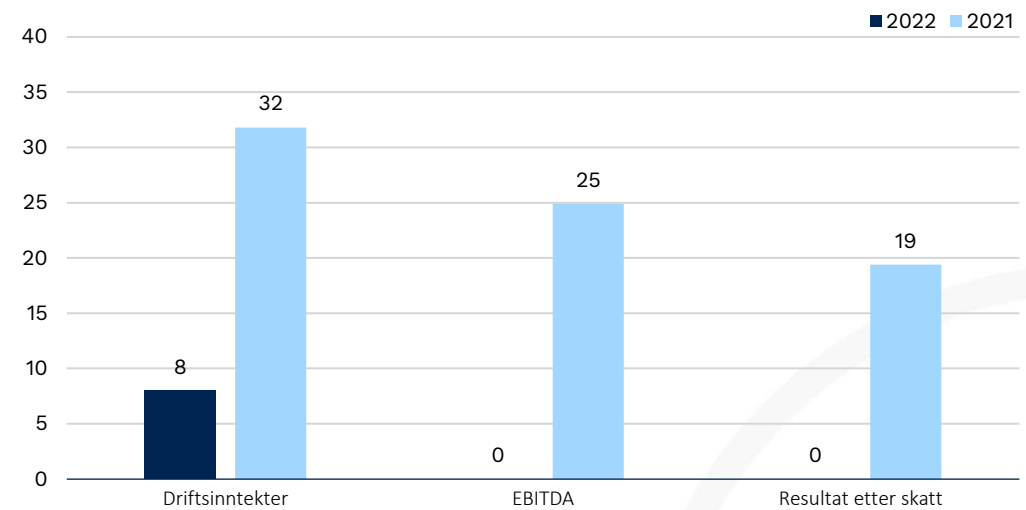
Innenfor virksomhetsområdet ligger i tillegg en eierandel i Becour AS som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

Resultat etter skatt i de tre første kvartalene i 2022 var 0,3 millioner kroner, 19 millioner kroner lavere enn 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 8 millioner kroner, 23 millioner kroner lavere enn samme periode i fjor.

Lønn- og personalkostnader så langt i 2022 var på 5 millioner kroner, og andre driftskostnader var på 4 millioner kroner. Andre driftskostnader øker i forhold til samme periode forrige år med 1 millioner kroner, blant annet som følge av økte lisenskostnader og analysetjenester.

Energihandel - mill. kr



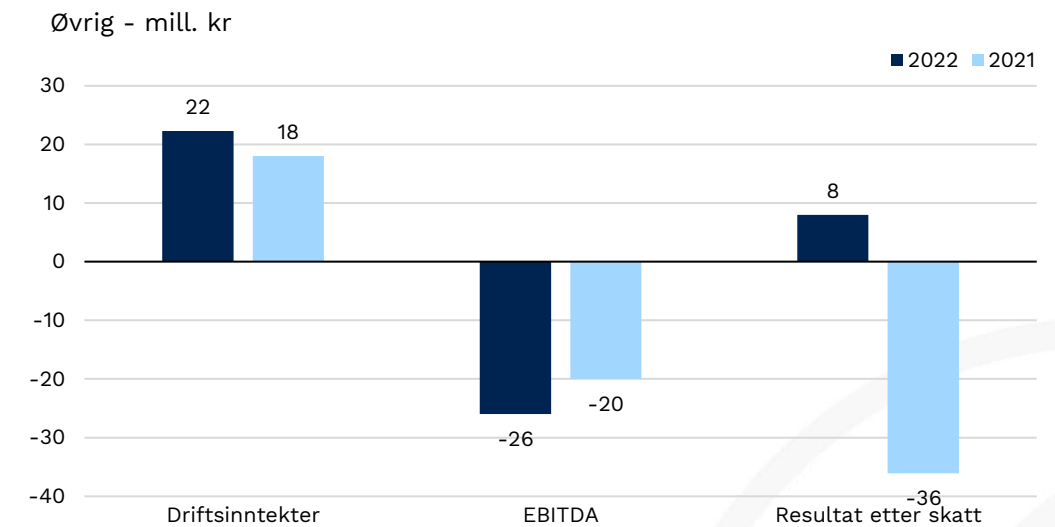
Øvrig

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 de tre første kvartalene 2022 på 22 millioner kroner er 4 millioner kroner høyere enn forrige år.

EBITDA på minus 26 millioner kroner er 6 millioner kroner lavere enn på samme periode forrige år. Lønnskostnadene er økt med 4 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 jubileumsaktiviteter.



Tredje kvartal 2022

Akershus Energi konsern

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	30.09.2022	30.09.2021	31.12.2021
Salgsinntekter	2 467	1 115	1 997
Andre driftsinntekter	88	19	44
Sum driftsinntekter	2 556	1 134	2 041
Energi- og overføringskostnader	467	188	327
Lønn og personalkostnader	72	63	89
Av- og nedskrivninger	94	91	128
Annen driftskostnad	180	131	181
Sum driftskostnader	813	473	726
Driftsresultat	1 743	661	1 315
Andel resultat i tilknyttede selskaper	48	-9	-11
Gevinst/tap på salg av tilknyttede selskaper	114	0	0
Finansinntekter	22	119	221
Finanskostnader	81	39	63
Netto finansposter	-58	79	158
Resultat før skattekostnad	1 846	731	1 462
Skattekostnad	1 327	435	837
Resultat etter skatt	520	296	625
Tilordnet:			
Aksjonærer	516	294	612
Minoritetsinteresser	4	2	13
Resultat pr. aksje tilordnet selskapets aksjonær (kr pr. aksje)	2 580,4	1 473,5	3 062,5
Totalresultat			
Resultat etter skatt	520	296	625
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	0	0	28
Beregnet skatt estimatavvik pensjon	0	0	-8
Poster som kan reklassifiseres over resultatet i senere perioder			
Omregningsdifferanser	29	0	-23
Endring sikringsreserve	-1 009	-344	-605
Skattekostnad sikringsreserve	222	76	133
Totalresultat	-239	28	151
Tilordnet:			
Aksjonærer	-243	26	137
Minoritetsinteresser	4	2	13

Balanse

Beløp i millioner kroner	30.09.2022	30.09.2021	31.12.2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	220	221	221
Varige driftsmidler	3 120	3 098	3 103
Andel deleide verk	1 561	1 551	1 554
Investering i tilknyttet selskap	633	658	648
Derivater og finansielle anleggsmidler	357	315	423
Sum anleggsmidler	5 891	5 843	5 949
Omløpsmidler			
Varebeholdning	8	4	8
Kundefordringer og andre fordringer	149	73	235
Derivater og finansielle eiendeler	1 636	1 206	1 346
Bankinnskudd	1 304	312	600
Sum omløpsmidler	3 097	1 595	2 188
Sum eiendeler	8 987	7 438	8 137
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	465	465	465
Annen egenkapital	1 279	1 707	1 819
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	1 743	2 172	2 284
Minoritetsinteresser	257	242	263
Sum egenkapital	2 000	2 414	2 547
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	846	1 005	1 057
Andre avsetninger for forpliktelser	253	294	302
Lån	1 847	2 258	1 754
Derivater	327	124	165
Sum langsiktig gjeld	3 273	3 681	3 278
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	902	590	1 052
Betalbar skattegjeld	1 315	415	700
Derivater	1 497	339	561
Sum kortsiktig gjeld	3 714	1 343	2 312
Sum gjeld	6 987	5 024	5 591
Sum egenkapital og gjeld	8 987	7 438	8 137

Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	3. kvartal 2022	3. kvartal 2021	Året 2021
Resultat før skatt	1 846	731	1 462
Av- og nedskrivninger	94	91	128
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-133	-111	-196
Endring arbeidskapital	253	114	185
Betalte renter	-21	-23	-57
Betalte skatter	-700	-8	-9
Andre poster	-13	8	46
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	1 326	802	1 560
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-106	-82	-122
Salg av anleggsmidler og TS-andeler	311	273	281
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-39	-315	-333
Netto endring finansielle omløpsmidler	-280	-1 200	-1 330
Mottatt renter og utbytte	6	6	12
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-108	-1 317	-1 492
Opptak av ny gjeld	300	100	100
Nedbetaling av gjeld	-504	-4	-309
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld	-	-30	-30
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-310	-46	-36
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-514	19	-275
Netto kontantstrøm i perioden	704	-496	-208
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse			
Likvidbeholdning ved periodens slutt	600	808	808

Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskap-ets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 30.09.2021	200	265	2 048	-341	0	2 172	242	2 414
Årets resultat	0	0	318	0	0	318	11	329
Utvidet resultat	0	0	20	-203	-23	-206	0	-206
Tilgang minoritetsinteresser	0	0	0	0	0	0	10	10
Egenkapitalkorreksjon	0	0	0	0	0	0	0	0
Egenkapital 31.12.2021	200	265	2 386	-544	-23	2 284	263	2 547
Årets resultat	0	0	516	0	0	516	4	520
Utvidet resultat	0	0	0	-787	29	-758	0	-758
Utbetalt utbytte	0	0	-300	0	0	-300	-10	-310
Egenkapitalkorreksjon	0	0	2	0	0	2	0	2
Egenkapital 30.09.2022	200	265	2 604	-1 331	6	1 743	257	2 000

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi er avsluttet pr. 30.09.22, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Regnskap for de tre første kvartalene 2022 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 kriteriene 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 (2021). Rapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2021.

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):

30.06.2021	757 millioner kroner
31.12.2021	830 millioner kroner
30.06.2022	442 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 foreslått økt fra 37 til 45 prosent med virkning for hele 2022. Forslagene er ikke vedtatt og derav ikke innarbeidet i regnskapet. Dersom en slik endring blir vedtatt ville effekten på grunnrenteskatten pr. 30.09.22 vært en økning på 206 millioner kroner. Dette ville igjen redusert resultat etter skatt til 310 millioner kroner.

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 ikke vedtatt, og det er ikke innarbeidet i regnskapet pr 30.09.22.

Spesifikasjon driftssegment

(beløp i millioner kroner)

30.09.2022	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	2 238,4	229,0	-	-	-	-	-	-	2 467,4
Driftsinntekter, andre segment	74,9	0,6	6,6	0,7	-	8,2	22,3	-25,0	88,3
Energikostnad/vareforbruk	331,0	135,5	-	-	-	-	-	-	466,5
Lønn og personalkostnader	26,1	9,7	3,6	1,4	-	4,5	26,9	-	72,2
Av- og nedskrivninger	66,9	23,0	-	-	-	-	3,7	0,3	93,9
Andre driftskostnader	138,0	39,4	1,5	1,2	0,3	3,5	21,6	-24,9	180,5
Driftsresultat	1 751,3	22,1	1,6	-1,9	-0,3	0,2	-29,9	-0,4	1 742,6
Resultatandel TS	1,5	-	52,3	-4,9	113,1	-	-	-	162,1
Finansinntekter	16,0	0,7	-	-	3,5	-	71,3	-69,2	22,3
Finanskostnader	5,4	8,0	3,7	32,6	0,0	-	46,9	-15,8	80,7
Skatt	1 336,5	3,3	-0,5	-0,5	0,8	-0,1	-13,0	-	1 326,6
Resultat etter skatt	426,9	11,5	50,7	-38,9	115,5	0,3	7,5	-53,7	519,8
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	426,9	7,7	50,7	-38,9	115,5	0,3	7,5	-53,8	515,7
									-
Eiendeler	6 584,2	912,6	519,6	228,3	371,0	5,0	5 934,4	-5 567,9	8 987,2
Gjeld	4 673,1	500,0	432,8	5,1	2,0	-	4 395,6	-3 021,8	6 986,8
Investeringer	34,9	57,8	-	-	5,6	-	7,8	-	106,1
Soliditet (%)	29,0 %	45,2 %	16,7 %	97,8 %	99,5 %	100,0 %	25,9 %	45,7 %	22,3 %
EBITDA ¹⁾	1 818,2	45,0	1,6	-1,9	-0,3	0,2	-26,2	-0,1	1 836,5
EBITDA-margin ¹⁾	78,6 %	19,6 %	23,5 %	-286,8 %	#DIV/0!	3,0 %	-117,5 %	0,4 %	71,9 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 581	149	-	-	-	-	-	-	1 730

30.09.2021	Vannkraft	Fjernvarme	Vindkraft	Solkraft	Grønn infrastruktur	Energihandel	Øvrig	Eliminering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	924,3	166,1	-	-	-	24,5	-	0,0	1 114,9
Driftsinntekter, andre segment	10,7	0,6	5,4	0,2	-	7,3	18,0	-23,5	18,7
Energikostnad/vareforbruk	94,5	93,6	-	-	-	-	0,0	0,0	188,1
Lønn og personalkostnader	23,6	7,8	3,1	1,4	-	4,0	23,1	-0,0	63,0
Av- og nedskrivninger	67,0	22,9	-	-	-	-	1,2	0,3	91,3
Andre driftskostnader	104,8	27,5	1,8	0,5	1,8	2,9	14,9	-23,5	130,7
Driftsresultat	645,1	14,9	0,5	-1,6	-1,8	24,9	-21,2	-0,2	660,5
Resultatandel TS	0,8	-	-1,7	-2,0	-6,0	-	-	-	-8,9
Finansinntekter	1,2	0,1	0,1	106,1	7,5	-	6,4	-2,8	118,7
Finanskostnader	2,1	7,4	0,7	0,2	0,0	-	31,7	-2,8	39,2
Skatt	435,4	1,7	0,2	-0,4	2,6	5,5	-10,3	-0,1	434,6
Resultat etter skatt	209,5	6,0	-2,0	102,7	-2,9	19,4	-36,1	-0,1	296,5
Resultat etter skatt (majoritetsandel)	209,5	4,0	-2,0	102,7	-2,9	19,4	-36,1	-0,1	294,5
									-
Eiendeler	4 865,1	876,1	433,0	222,8	442,4	5,0	4 941,4	-4 347,3	7 438,5
Gjeld	2 507,0	479,6	400,1	56,1	2,6	-	3 205,7	-1 626,9	5 024,2
Investeringer	54,0	26,6	-	-	0,8	-	-	-	81,4
Soliditet (%)	48,5 %	45,3 %	7,6 %	74,8 %	99,4 %	100,0 %	35,1 %	62,6 %	32,5 %
EBITDA ¹⁾	712,1	37,8	0,5	-1,6	-1,8	24,9	-20,0	0,1	751,8
EBITDA-margin ¹⁾	76,2 %	22,7 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	66,3 %
Produksjon-og salgsvolum (GWh)	1 819	165	-	-	-	-	-	-	1 984

Konsernstruktur pr. 30.09.2022

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 2022 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, 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 (4,7 %) 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. Eierandelene i OS-IX og AE Bulk Co-Invest ble solgt i januar 2022. 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.

Energihandel

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