

Halvårsrapport

2023

Innhold

HOVEDPUNKTER FØRSTE HALVÅR 2023	3
NØKKELTALL	4
SAMMENDRAG FØRSTE HALVÅR 2023	5
RESULTATREGNSKAP	13
BALANSE	14
EGENKAPITALOPPSTILLING	15
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	16
NOTER TIL REGNSKAPET	17
LEDELSESERKLÆRING VEDRØRENDE HALVÅRSRAPPORTENS INNHold	23

Hovedpunkter første halvår 2023

303 mill. kr

konsernresultat

1295 kr/MWh

Oppnådd kraftpris

81 mill. kr

Investert i produksjonsanlegg

- Kraftprisene i Sør-Norge holdt seg på et høyt historisk nivå. En varm midtvinter, bedre fyllingsgrad i magasinene til kraftprodusentene og fallende gasspriser førte likevel til at kraftprisene falt tilbake fra rekordnivåene vi så i 2022.
- Konsernets resultat etter skatt var 303 millioner kroner mot 300 millioner kroner for tilsvarende periode i fjor. Resultatet for første halvår 2022 inkluderte ikke økning i grunnrenteskatt fra 37 % til 45 % og heller ikke høyprisbidrag.
- Gjennomsnittlig kraftpris (NO5) første halvår var 1 029 kr/MWh. Tilsvarende kraftpris for samme periode i fjor var 1 557 kr/MWh. Konsernets oppnådde kraftpris var 1 295 kr/MWh mot 1 299 kr/MWh for samme periode i 2022.
- Totalt produserte Østfold Energi 1 138 GWh i første halvår, 12 % høyere produksjon enn første halvår 2022.
- Utbygging av Mørkedøla pumpe i Lærdal (200 millioner kroner i utbyggingskostnad), er nå i testfasen, og vil være i drift i løpet av andre halvår.
- Bygging av Norges første bakkemonterte solkraftverk, Solgrid Furuseth, hvor Østfold Energi eier 40 %, er påbegynt og forventes ferdigstilt i løpet av 2023.
- Carbon Centric har hentet 120 millioner kroner til karbonfangst, og planlegger nå byggingen av fullskala karbonfangsanlegg på Østfold Energis avfallsforbrenningsanlegg i Rakkestad. Østfold Energi er største eier i Carbon Centric med 45,48 %.

Nøkkeltall

76 %
EBITDA margin

1088 GWh
produksjonsvolum
vannkraft



- 780 mill. kr
kontantstrøm fra
drift



18 mill. kr
Investert i nye og
deleide selskap

Kvinneandel

28 %



0 alvorlige
miljøhendelser

Sykefravær

1,4 %

0 fraværsdager på
grunn av skader

	Enhet	1. halvår 2023	1.halvår 2022	Året 2022
RESULTAT				
Driftsinntekter	MNOK	1 037	922	2 632
EBITDA	MNOK	790	728	2 101
Driftsresultat	MNOK	749	685	2 018
Resultat før skatt	MNOK	746	726	2 066
Resultat for perioden	MNOK	303	300	595
POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	MNOK	-15	19	29
Nedskrivninger og engangsposter	MNOK	0	0	0
Urealiserte verdiendr., valuta, renter og andel fellesek. virksomhet	MNOK	0	-4	-4
UNDERLIGGENDE DRIFT				
EBITDA	MNOK	805	709	2 072
Driftsresultat	MNOK	764	666	1 989
Resultat før skatt	MNOK	762	711	2 041
BALANSE/KONTANTSTRØM				
Rentebærende gjeld	MNOK	422	487	425
Frie likvide reserver	MNOK	672	578	1 898
Netto kontantstrøm fra driften	MNOK	-780	290	1 784
FFO	MNOK	-572	273	1 691
Vedlikeholdsinvesteringer	MNOK	12	37	66
Ekspansjonsinvesteringer	MNOK	69	41	118
NØKKELTALL				
EBITDA margin og underliggende	%	77,6	76,9	78,7
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	26,7	24,9	67,1
Egenkapitalrentabilitet	%	12,7	13,9	24,0
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		0,1	0,8	-0,6
FFO/rentebærende gjeld	%	-3,8	0,7	-138,3
Egenkapitalandel	%	57,3	49,2	45,5

Sammendrag første halvår 2023

God produksjon og høy oppnådd kraftpris gjør at konsernet leverer et halvårsresultat etter skatt på 303 millioner kroner. Dette er på samme nivå som halvårsresultatet for fjoråret.

HMS

Helse, miljø og sikkerhetsarbeidet har første prioritet og skal være en integrert del av alt vi gjør i Østfold Energi. I tillegg til å etablere en felles HMS kultur som legger til rette for kontinuerlig forbedring, medvirkning, gode rutiner og kompetanseutvikling hos våre medarbeidere, har beredskap og byggherreansvaret vært prioriterte satsingsområder første halvår i 2023. Østfold Energi har hatt null skader med fravær i første halvår. Sykefraværet første halvår var på 1,4 %.

Bærekraft

I løpet av første halvår har selskapet gjennomført bærekraftstiltak med god fremgang. Noen nøkkelprosjekter er:

1. **Klimarisiko:** Østfold Energi har gjennomført sin første klimarisikoanalyse. Analysen har fulgt den internasjonale standarden Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCRD). Arbeidet har hatt bred involvering og er integrert med Østfold Energis øvrige systemer og rutiner for risikohåndtering.
2. **Klimaregnskap:** Selskapet har forbedret sitt klimaregnskapsmetode ved å benytte data fra det økonomiske regnskapet for å innhente de indirekte utslippene.
3. **Åpenhetsloven:** Selskapet fortsetter sitt arbeid ifht. åpenhetsloven og gjør aktsomhetsvurderinger av sine leverandører.
4. **Action Now:** Samarbeid med BDO og lokalt næringsliv i Sarpsborg om bærekraftstiltak.

Resultat

Konsernets resultat etter skatt var 303 millioner kroner, 3 millioner kroner høyere enn samme periode i 2022.

Driftsinntektene til konsernet var 1037 millioner kroner, en økning på 114 millioner kroner fra 922 millioner kroner i samme periode i 2022. Årsaken til økningen er i all hovedsak økt produksjon.

EBIDTA endte på 790 millioner kroner, en økning på 62 millioner kroner fra samme periode i 2022.

Driftsresultatet endte på 749 millioner kroner, 64 millioner kroner høyere enn for samme periode i 2022. God produksjon, gevinst på finansielle sikringer og dermed en høy oppnådd kraftpris har påvirket i positiv retning. Økte kostnader knyttet til energi, brensel, drift og vedlikehold, høyprisbidrag og økte pensjonskostnader har påvirket i negativ retning.

Inntekter fra investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet var minus 9 millioner kroner, 66 millioner kroner lavere enn for samme periode i 2022. Årsaken til endringen var de gode resultatene i Zephyr i 2022, som solgte 85 % av havvind - prosjektene Poseidon og Vidar til Vattenfall AB.

Netto finans ble positivt med 6 millioner kroner, en forbedring på 17 millioner kroner mot samme periode i 2022. Endringen kan forklares av økte renteinntekter av bankinnskudd.

Konsernets samlede skattekostnad for første halvår er beregnet til 442 millioner kroner, 59,3 %. Fradrag i grunnrente for utbetalinger til investeringer og gevinst på finansielle sikringskontrakter er forklaringer på den noe lave skattekostnaden.

For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet, se segmentnote på side 18 og hovedtalloversikt på side 4.

Balanse

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.2023 på 4 534 millioner kroner, 1 296 millioner kroner lavere enn på ved årsskifte (31.12.2022).

Konsernets egenkapital er pr. 30.06.2023 på 2 597 millioner kroner, og tilsvarer en egenkapitalandel på 57 %.

Netto rentebærende gjeld er per 30. juni 422 millioner kroner.

Utover konsernets frie likviditetsreserve på 672 millioner kroner, har konsernet en kommitert trekkfasilitet på 500 millioner kroner som ikke er benyttet.

Konsernet har en solid finansiell stiling og arbeider videre med å realisere sine investeringsplaner i tråd med konsernstrategien.

Kontantstrøm

Kontantstrømanalysen for konsernet viser en kontantstrøm fra drift på minus 780 millioner kroner for første halvår. Høyere betalbar skatt er hovedforklaringen til endringen.

Konsernet investerte i første halvår for 81 millioner kroner i egne produksjonsanlegg og 18 millioner kroner i deleide selskap. Konsernet kjøpte kortsiktige plasseringer for 204 millioner kroner.

Konsernets netto kontantstrøm var minus 1 470 millioner kroner. Negativ kontantstrøm fra drift, investeringer i egne produksjonsanlegg og deleide selskap samt utbetaling av utbytte er hovedforklaringer på endringen.

Konsernets kontantbeholdning pr. 30.06.2023 utgjør 230 millioner kroner.

Risiko

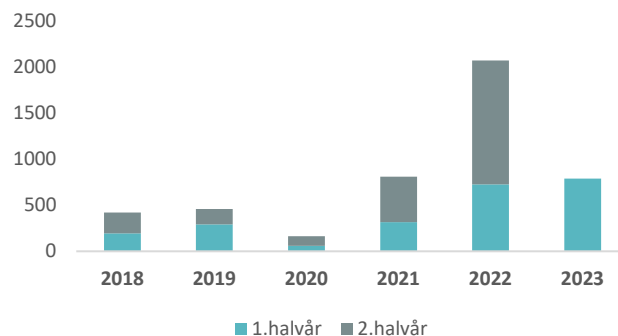
Østfold Energi er eksponert for risiko på en rekke områder.

Østfold Energis omsetning kommer fra kraftsalg, sikringshandel og fjernvarme. Inntektene til Østfold Energi er en direkte følge av kraftprisen, samt en god og effektiv produksjon/drift.

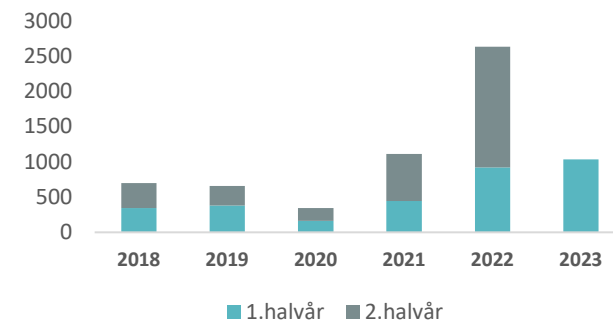
Risikoforhold knyttet til utvikling av kraftpriser og produksjonsvolum er de dominerende risikoer i selskapet. Deler av Østfold Energis vannkraftproduksjon er derfor prissikret i terminmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med «svingende» kraftpriser. Konsernet tilbyr nå også fastpriskontrakter til næringslivet, som en følge av endrede rammebetingelser.

De finansielle sikringskontraktene bidro sammen med god disponering av selskapets magasinressurser til en høyere realisert kraftpris enn områdeprisen. Gevinst på sikringskontrakter i første halvår utgjorde 115 millioner kroner.

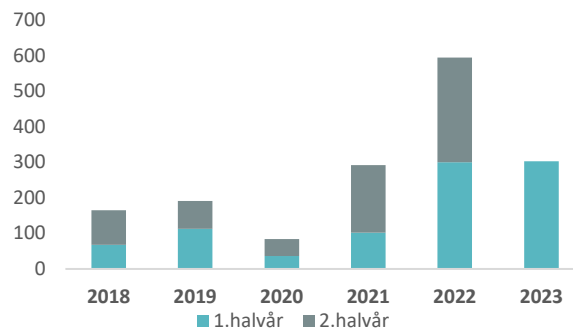
EBITDA (MNOK)



Driftsinntekter (MNOK)



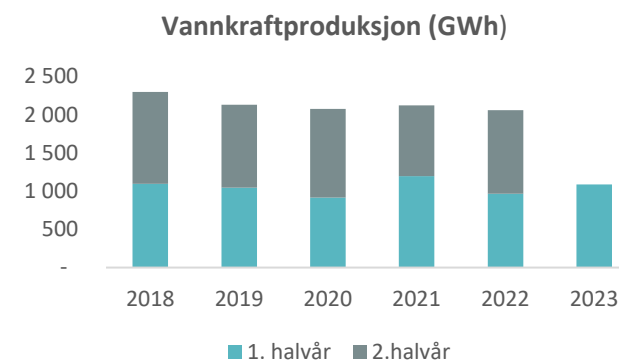
Resultat etter skatt (MNOK)



Vannkraft

Alle tall i hele tusen

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsinntekter	1 007 961	781 672	2 362 151
Resultat før skatt	783 065	696 115	2 060 570



God produksjon og høy oppnådd kraftpris gjør at vannkraften leverer et resultat før skatt på 783 millioner kroner første halvår. Dette er 87 millioner høyere enn for tilsvarende periode i fjor.

Produksjonen i egne kraftverk ble 817 GWh i første halvår, mens selskapets andel i Siso Energi ble 273 GWh. Det samlede produksjonen ble 1088 GWh, noe som er 122 GWh mer enn i 2022.

Kraftprisen i NO5 ble 1029 kr/MWh, mens den realiserste kraftprisen for Østfold Energi ble 1295 kr/MWh. Alle vannkraftverkene våre har hatt god tilgjengelighet i perioden med normale drifts- og vedlikeholdskostnader. Det har vært utfordringer knyttet til leveranser i prosjekter i Naddvik som har ført til økte rehabiliteringskostnader og lavere tilgjengelig enn normalt.

I første halvår 2023 har det vært fokus på ordinær drift, tilsyn og vedlikehold av anleggene. Den uforutsette utilgjengeligheten på kraftverkene var 0%, ingen skader med fravær og det er registrert 33 RUH hvorav 7 forbedringsforslag.

Utbygging av Mørkedøla pumpe har pågått i hele perioden og er nå under testing før endelig idriftsettelse. Endelig ferdigstillelse av uteområder er planlagt i 2023. Tre nye kiler er restaurert og vil bidra til økt skjul og gyteområder for fisk i Lærdalselva.

Det har vært høy aktivitet i tilknytning til den planlagte nye dammen i Ørje der teknisk plan straks er klar for oversendelse til NVE for godkjenning. Parallelt pågår forarbeider i tilknytning til rehabiliteringen av Brekke dam som er planlagt utført i 2025.

Turbinprosjektet i Brekke ble i juni 2023 ferdigstilt og det siste aggregatet er endelig tilbake i normal drift igjen.

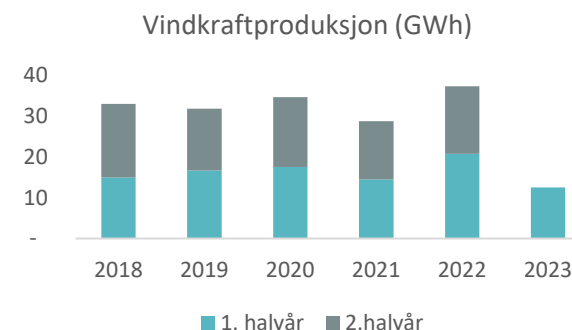
30. juni gav OED sin innstilling til Gravdalen kraftverk. Opprinnelig omsøkte konsesjon får en forlenget byggefrist på 5 år med senest oppstart februar 2025. Kraftverket har en installert effekt på 15,5 MW og vil gi ca. 55 GWh ny fornybar energi.

Østfold Energi og vannkraft

- Selskapet har hovedsakelig sin vannkraftvirksomhet i Lærdal og Årdal. I tillegg har selskapet to vannkraftverk i Marker og Halden.
- Østfold energi er også medeier i to kraftverk i Sørfold (Siso og Lakshola) samt hovedeier i Nivla Kraft AS i Lærdal.
- Vannkraftporteføljen består primært av magasinkraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringsevne.

Vindkraft

Alle tall i hele tusen	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsinntekter	6 092	3 529	9 897
Resultat før skatt	- 9 962	69 795	67 075



Vindkraftvirksomheten leverer et resultat på minus 10 millioner kroner første halvår, 80 millioner kroner lavere enn for tilsvarende periode i fjor. Hovedårsaken til endringen er at Zephyr i fjor solgte 85 % av havvindprosjektene i Sverige til Vattenfall AB.

Kvalheim Kraft DA eier og driver Mehuken vindpark på Måløy som produserte totalt 25,1 GWh første halvår, mot 41,6 GWh første halvår 2022. Kvalheim Kraft har hatt relativt dårlig tilgjengelighet gjennom første halvår.

Kvalheim Kraft ser med bekymring på det foreslåtte grunnrenteskatteregimet for vindkraft. Grunnrenteskatten er foreslått for utbygd vindkraft, noe som vil redusere avkastningen på investeringen vesentlig.

Kvalheim Kraft jobber via Fornybar Norge for å vise beslutningstakere hvilken effekt en grunnrenteskatt vil ha for selskapet.

Østfold Energis prosjektutvikling innen vindkraft foregår i Zephyr AS. Selskapet har aktivitet både i Norge, Island og Sverige. Selskapet har fastsatt ny strategi for den videre satsningen for de neste årene.

Zephyrs svenske datterselskap Zephyr Renewable AB har opplevd en sterk vekst siste året, spesielt knyttet til arbeidet med utviklingen av de store offshore prosjektene Poseidon og Vidar. Selskapet har kontor i Göteborg, og har nå over 20 ansatte som jobber med vindkraft både til lands og til havs.

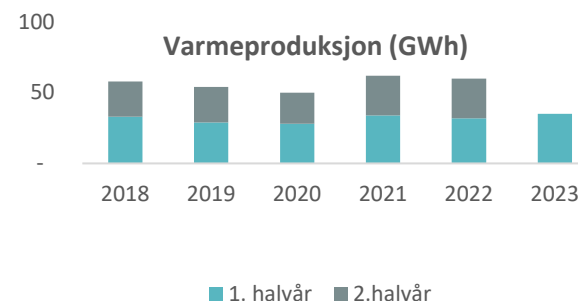
Østfold Energi og vindkraft

- Selskapet eier 50 % av Kvalheim Kraft som har virksomhet i Kinn kommune og 50 % av vindkraftutviklingsselskapet Zepyr.
- Østfold Energi har samlet eierskapet til vindkraftengasjementene i det heleide datterselskapet Østfold Energi Vindkraft AS.

Varme

Alle tall i hele tusen

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsinntekter	43 135	48 736	91 701
Resultat før skatt	-5 411	8 891	4 721



Resultatet for første halvår ble minus 5 millioner kroner, 14 millioner kroner lavere enn for tilsvarende periode i fjor.

Fjernvarmeprisen første halvår 2023 var vesentlig lavere enn samme periode i fjor og førte til 5 millioner i redusert omsetning. Sammen med vesentlig høyere drift- og vedlikeholdskostnader førte det til et resultatmessig svakt halvår. Varme vil framover arbeide videre med optimalisering av drift og lønnsomhet. Med investeringene i Sarpsborg varmesentral som ble ferdigstilt i sommer forventes det mer kostnadseffektiv levering av fjernvarme.

Den totale produksjonen av termisk energi for første halvår 2023 ble 35,0 GWh. Dette er en økning på 2,9 GWh sammenlignet med tilsvarende periode i 2022. Økningen kommer hovedsakelig av nye bygg som har blitt koblet til fjernvarmenettet.

Overføringsledningen fra Trøskeneveien til Grålum ble ferdigstilt som planlagt i 2022 og flere bygg, derav Quality Hotel Sarpsborg og INSPIRIA science center, har blitt tilkoblet fjernvarmen på nyåret. Dermed har vi et sammenhengende fjernvarmenett fra varmesentralen på Borregaard til Grålum. Grålum-området er et spennende område for videre utvikling i Sarpsborg og som kan gi økt vekst for fjernvarmevirksomheten.

Østfold Energi og varme

- Selskapet eier og drifter seks fjernvarmeanlegg i Østfold. Totalt leverer varmekapasiteten fjernvarme til 231 større bygg i Østfold.
- I Sarpsborg benyttes varmepumper som grunnlast for fjernvarmeproduksjon. I Rakkestad baseres varmekapasiteten på restavfall, mens i Mysen og på Torpum benyttes skogsflis.

Solkraft

Alle tall i hele tusen	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsinntekter	0	0	0
Resultat før skatt	-5 585	-2 304	-824

Resultatet for første halvår på minus 6 millioner kroner bærer preg av at forretningsområdet er under oppbygning.

Østfold Energi eier 35,27 % av Solgrid. Solgrid vokser og har per 30. juni 2023 15 ansatte. Selskapet har nå en portefølje på over 2 GWp med prosjekter. I Norge har selskapet to konsesjonssøknader til behandling, på til sammen 32 MWp. I Sverige har Varberg Norra produsert ca. 3 GWh første halvår. Mörghult solkraftverk (14MWp) er under bygging. I begge land har selskapet en betydelig utviklingsportefølje. Selskapet åpner kontor i Göteborg for å håndtere vekstplanene i Sverige.

Østfold Energi eier 40 % av Solgrid Furuseth. Solgrid Furuseth er et dedikert selskap for eierskap i Norges første bakkemonterte solkraftverk med konsesjon. Anlegget er for tiden under oppføring og settes i drift neste halvår. Installert effekt blir 7 MWp og forventet årsproduksjon 6,4 GWh.

Østfold Energi eier 50 % av Soleie. Soleie AS har per 30. juni 2023 6,6 MWp i produksjon, fordelt på 23 ulike tak. Soleie har en voksende liste med prospekter i Norge, og har som ambisjon å installere minst 80 MWp i løpet av 2026. Selskapet har per 1 juli 2023 to ansatte og er i rute til å ha en selvfinansierende drift fra 1.1.2024

I tillegg til eierskapet i Solgrid, Solgrid Furuseth og Soleie har Østfold Energi startet en satsning på å utvikle egne solkraftprosjekter. I den forbindelse er det ansatt to nye medarbeidere som starter høsten 2023.

Østfold Energi og solkraft

- Selskapet eier 35,27 % av Solgrid, som utvikler bakkemontert solkraftverk i Norden, samt 50 % av Soleie, som tilbyr leiemodell for solceller til store bygg.
- Østfold Energi eier 40 % av Norges første bakkemonterte solkraftverk, Solgrid Furuseth, som er under utbygging
- Østfold Energi har en egen satsing på sol innenfor segmentet småskala sol.



Dette halvåret har Carbon Centric hentet 120 MNOK i kapital for å bygge selskapet og det første karbonfangstanlegget, i Rakkestad

Bildet viser illustrasjon av anlegget

Vekst og utvikling

Første halvår har vi fortsatt vår utvikling innen karbonfangst og hydrogen, men måtte replanlegge satsningen knyttet til kraftkrevende industri.

Per 30. juni 2023 har selskapet 19 forretningsutviklingsprosjekter og 9 oppstartsselskaper i porteføljen. I tillegg kommer det løpende arbeidet med å utvikle eksisterende virksomhet.

Innen karbonfangst er vi største eier i Carbon Centric (45,48 %) som muliggjør lønnsom etablering av karbonfangst uten subsidier. Dette halvåret har Carbon Centric hentet 120 MNOK i kapital for å bygge anlegget på Rakkestad og vokse videre.

Selskapet har nå 3 prosjekter utover Rakkestad som utvikles mot ferdigstillelse de neste 4 årene, og en stadig økende liste over prospekter.

Dette halvåret har vi blitt eiere i Viken Hydrogen (28,57 %) sammen med Akershus Energi og Greenstat. Viken Hydrogen skal utvikle lokasjoner for grønn hydrogenproduksjon i vår region. Første prosjekt gjøres sammen med Borg Havn og skal levere grønt hydrogen til industrien på Øra, samt en rekke rederier.

Statnett har meldt om at det ikke er ledig kapasitet til nytt større forbruk uten ny produksjon og økt nettkapasitet inn til Østlandet.

Dette medfører at vi må tenke nytt for våre utviklingsprosjekter innen kraftkrevende industri i Østfold.

Våre prosjekter har vist seg svært attraktive for etablering av store datasentre og batterifabrikker, men nå har vi ikke tilgjengelig kraft før 2035. Vi er derfor i prosess med å finne alternative løsninger.

Dette halvåret har vi i tillegg styrket satsningen vår på energisystemer og startet vurderingene rundt små modulære kjernekraftreaktorer for å finne ut om det kan være en trygg, rimelig, arealeffektiv, distribuert, utslippsfri og regulerbar energiproduksjon for både varme og elektrisitet i vår region.



Ekstremværet «Hans» som rammet deler av Norge medio august, påvirket også selskapets reguleringsområder. Med store nedbørmengder i Lærdal iverksatte selskapet flomdempende tiltak, som ga effekt. Det ble holdt igjen vann i magasinene. Samtidig ble det gjort tiltak for å fordele noe av tilsiget ut i terrenget.

I Haldenvassdraget, hvor Østfold Energi eier kraftverkene Ørje og Brekke, gikk også produksjonen for fullt for å få mest mulig vann gjennom vassdraget og hjelpe til med å begrense flomskadene.

Bilde fra Mørkedøla i Lærdal under flommen

Utsikter for selskapet

Fremtidsutsiktene for konsernet er gode. Den langsiktige energiprisen virker å ha stabilisert seg noe etter energikrisen i fjor.

For å gjøre seg uavhengig av russisk gass har Europa det siste året styrket infrastrukturen for å kunne importere flytende naturgass (LNG). Prissjokket er nå forbi, men de langsiktige prisene har etablert seg på høyere nivåer med LNG som prissetter, samtidig som kvoteprisene har holdt seg på høye nivåer også gjennom det siste året. Vi observerer nå at kraftprisene er fallende i markedet, fra 70 €/MWh neste år, ned mot 45 €/MWh frem mot 2030.

Langsiktige prisprognoser på nivå med det vi ser i spotmarkedet nå gir grunnlag for solide resultater innenfor både vannkraft, fjernvarme, vindkraft og solkraft de neste årene. På dette prisnivået vil vannkraften bidra til det all vesentlige av resultatene i selskapet, tross i en total skattebelastning (selskapsskatt og grunnrenteskatt) på 59%. For fjernvarme gir forventet vekst i våre områder kombinert med prisprognosene gode utsikter.

Østfold trenger mer fornybar energi nå for å ikke gå glipp av muligheter til reduksjon av utslipp, nye arbeidsplasser og vekst. Samtidig tilspisses kampen om areal og minimering av naturinngrep blir stadig viktigere. Dette viser litt av dilemmaene vi står overfor som utvikler av energi.

Den store utbyggingen av fornybar energi som pågår i Europa vil medføre kannibalisering og flere timer med svært lav og mulig negativ kraftpris fremover, samt flere timer med svært høy pris. Dette vil øke verdien av vår reguleringsevne i vannkraften og trigge flere nye forretningsmuligheter.

I sum gir dette flere nye utviklingsmuligheter for Østfold Energi hvor vi kan kapitalisere på vår kompetanse for å skape nye inntekter og bidra til en mer bærekraftig fremtid.

Resultatregnskap

Alle tall i hele tusen	Note	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsinntekter	2, 3	1 037 193	922 570	2 631 577
Driftsinntekter		1 037 193	922 570	2 631 577
Kraft- og varekostnad		35 473	20 858	76 112
Lønnskostnad		38 496	36 429	72 925
Avskrivning		41 443	43 175	82 901
Annen driftskostnad		57 820	41 613	90 748
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.		116 720	18 842	135 092
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater		-1 602	76 912	155 736
Sum driftskostnad		288 350	237 829	613 515
Driftsresultat		748 843	684 741	2 018 062
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-9 055	56 943	58 211
Finansinntekt	4	33 665	7 806	38 690
Finanskostnad	4	-27 624	-19 487	-44 919
Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån		0	-3 839	-3 864
Sum finansielle poster		-3 014	41 423	48 118
Ordinært resultat før skattekostnad		745 829	726 164	2 066 181
Skattekostnad på ordinært resultat		442 589	425 882	1 470 608
Resultat for perioden		303 240	300 282	595 573
Andre inntekter og kostnader etter skatt				
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>				
Estimatavvik på pensjoner		0	0	-3 878
<i>Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>				
Resirkulert sikringsreserve		10 686	35 352	61 596
Gevinst eller tap fra sikring		11 415	-296 156	-122 055
Totalresultat		325 341	39 478	531 236
Totalresultatet fordeler seg som følger:				
Kontrollerende eierinteresse		324 830	38 373	530 007
Ikke kontrollerende eierinteresse		511	1 105	1 299

Balanse

<i>Alle tall i hele tusen</i>	1. halvår	1. halvår	Året
	2023	2022	2022
EIENDELER			
<i>Anleggsmidler</i>			
Immaterielle eiendeler	102 207	102 207	102 207
Varige driftsmidler	2 781 934	2 674 186	2 743 334
Finansielle anleggsmidler	1 068 834	1 063 878	1 192 285
Sum anleggsmidler	3 952 975	3 840 271	4 037 826
<i>Omløpsmidler</i>			
Fordringer	26 109	44 255	79 413
Derivater	121 526	140 412	13 643
Kortsiktige plasseringer	203 499	0	0
Bankinnskudd, kontanter o.l.	229 855	372 928	1 699 884
Sum omløpsmidler	580 989	557 595	1 792 940
SUM EIENDELER	4 533 964	4 397 866	5 830 766
EGENKAPITAL OG GJELD			
<i>Egenkapital</i>			
Innskutt egenkapital	70 000	70 000	70 000
Opptjent egenkapital	2 527 409	2 093 544	2 585 302
Sum egenkapital	2 597 409	2 163 544	2 655 302
<i>Gjeld</i>			
Avsetning for forpliktelser	812 018	680 090	811 003
Annen langsiktig gjeld	421 211	422 212	421 427
Derivater	117 629	416 556	159 606
Kortsiktig gjeld	585 697	715 464	1 783 428
Sum gjeld	1 936 555	2 234 322	3 175 464
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	4 533 964	4 397 866	5 830 766

Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen

	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eierinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.22	70 000	-53 556	2 286 100	2 302 544	8 528	2 314 067
Årsresultat	0	0	594 344	594 344	1 229	595 573
Andre inntekter og kostnader	0	-60 459	-3 878	-64 337	0	-64 337
Utbetalt utbytte	0	0	-190 000	-190 000	0	-190 000
Sum egenkapital pr. 31.12.22	70 000	-114 015	2 686 566	2 642 551	9 757	2 655 302
Resultat hittil i år	0	0	302 729	302 729	511	303 240
Andre inntekter og kostnader	0	43 523	-21 422	22 101	0	22 101
Endring datterselskap	0	0	3 767	3 767	0	3 767
Utbetalt utbytte	0	0	-387 000	-387 000	0	-387 000
Sum egenkapital pr. 30.06.23	70 000	-70 492	2 584 640	2 584 148	10 268	2 597 409

Kontantstrømoppstilling

<i>Alle tall i hele tusen</i>	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Årets resultat før skattekostnad	745 829	726 164	2 066 181
Verdiendringer over resultat	15 082	-15 114	-25 051
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	9 055	-56 943	-58 211
Betalbare skatter	-1 386 817	-428 598	-432 164
Gevinst/tap driftsmidler	0	0	577
Ordinære avskrivninger	41 443	43 175	82 901
Endring kundefordringer	35 433	15 443	-4 502
Endring leverandørgjeld	-70 446	-2 422	24 142
Endring andre tidsavgrensningsposter	-169 245	8 403	130 044
Kontantstrøm tilført fra drift	-779 666	290 108	1 783 917
Investering i varige driftsmidler	-81 418	-78 175	-184 139
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-18 000	-5 053	-67 847
Investering i datterselskap kontanteffekt	0	0	2 210
Kjøp av kortsiktige plasseringer	-203 499	0	0
Salg av kortsiktige plasseringer	0	212 940	212 940
Mottatt utbytte med videre	4 110	4 500	71 853
Innbetaling av langsiktige fordringer	0	66	0
Utlån tilknyttet selskap	-2 000	-4 000	0
Inntekt ved salg av driftsmidler	0	0	307
Utbetaling av langsiktige fordringer	-330	0	-792
Netto likviditetsendringer fra investeringer	-301 138	130 279	34 532
Nedbetaling av langsiktig gjeld	0	-362 301	-429 484
Nedbetaling av leieforpliktelser	-2 226	0	-3 923
Utbetalt utbytte	-387 000	-190 000	-190 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-389 226	-552 301	-623 407
Netto endring likvider	-1 470 030	-131 914	1 195 042
Likviditetsbeholdning inngang periode	1 699 885	504 842	504 842
Likviditetsbeholdning utgang periode	229 855	372 928	1 699 885

Noter til regnskapet

NOTE 1: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 1. halvår 2023 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards. (IFRS) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede finansielle stillingen når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskaper presenteres som en økonomisk enhet.

Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2022.

NOTE 2: DRIFTSINNTEKTER

Segmenter 1. halvår 2023	Vann	Varme	Vind	Sol	Annet	Totalt
Salg av energi	986 781	43 135	6 092	0	0	1 036 008
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	1 185	1 185
Sum inntekter	986 781	43 135	6 092	0	1 185	1 037 193

Segmenter 1. halvår 2022	Vann	Varme	Vind	Sol	Annet	Totalt
Salg av energi	868 893	48 736	3 529	0	0	921 158
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	1 412	1 412
Sum inntekter	868 893	48 736	3 529	0	1 412	922 570

Segmenter året 2022	Vann	Varme	Vind	Sol	Annet	Totalt
Salg av energi	2 527 992	91 701	9 897	0	0	2 629 590
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	1 987	1 987
Sum inntekter	2 527 992	91 701	9 897	0	1 987	2 631 577

Inntekter vann

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter varme

Konsernet leverer miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og Sykehuset Østfold. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering

Inntekter vind

Østfold Energi Vindkraft AS konsoliderer inn 50 % av inntektene fra Kvalheim Kraft DA som ledd i felleskontrollert driftsordning. Normal kredittid er 15 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter sol

Konsernet har ingen driftsinntektsføring knyttet til virksomhetsområde sol. Resultatet fra dette virksomhetsområde inngår i regnskapet i linjen for inntekter fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet.

Inntekter annet

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON

Alle tall i hele tusen

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
DRIFTSINNTEKTER			
Vann	1 007 961	781 672	2 362 151
Varme	43 135	48 736	91 701
Vind	6 092	3 529	9 897
Sol	0	0	0
Annet inkl finans	1 185	1 412	2 728
Konsernposter/elimineringer	-4 496	-8 644	-19 551
Konsern (internrapportering)	1 053 877	826 705	2 446 926
Justeringer til IFRS	-16 684	95 865	184 651
Inntekter IFRS	1 037 193	922 570	2 631 577

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
DRIFTSRESULTAT			
Vann	803 188	694 049	2 044 941
Varme	-5 411	8 891	4 721
Vind	2 280	-34	3 606
Sol	0	0	0
Annet inkl finans	-33 054	-35 210	-63 797
Konsernposter/elimineringer	0	0	0
Konsern (internrapportering)	767 003	667 696	1 989 471
Justeringer til IFRS	-18 160	17 045	28 591
Driftsresultat IFRS	748 843	684 741	2 018 062

	1. halvår 2023	1 halvår 2022	Året 2022
RESULTAT FØR SKATT			
Vann	783 065	696 115	2 060 570
Varme	-5 411	8 891	4 721
Vind	-9 962	69 795	67 075
Sol	-5 585	-2 304	-824
Annet inkl finans	-6 425	-46 246	-61 477
Konsernposter/elimineringer	0	0	0
Konsern (internrapportering)	755 682	726 251	2 070 065
Justeringer til IFRS	-9 853	-88	-3 883
Resultat før skatt, IFRS	745 829	726 164	2 066 181

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
AVSTEMMING FRA SEGMENTENE TIL RAPPORTERTE IFRS-TALL			
Omklassifisert tap sikringskontrakter	-16 684	95 865	184 651
Korreksjon inntekter	-16 684	95 865	184 651
Omklassifisert tap sikringskontrakter	16 684	-95 865	-184 651
Verdiendring krafthandelskontrakter	-15 082	18 953	28 915
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	-3 818	-3 742	-7 535
Omklassifisert erstatninger	2 114	1 839	6 873
Leasing	-1 374	-5	-114
Verdiendring aksjer	0	0	452
Korreksjon driftsresultat	-18 160	17 045	28 591
Urealiserte verdiendringer rentederivater	0	-3 839	-3 997
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter	0	0	133
Omklassifisert erstatninger	-2 114	-1 839	-6 873
Leasing renter	-493	-348	-1 028
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	10 913	-11 107	-20 710
Korreksjon finans	8 306	-17 133	-32 477
Sum korreksjon resultat før skatt	-9 854	-88	-3 886
Skatteeffekt av korreksjoner	4 569	-2 424	-100 801
Korreksjon resultat etter skatt	-5 284	-2 511	-104 684

NOTE 4: FINANSPOSTER

<i>Alle tall i hele tusen</i>	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Finansinntekter			
Renter av bankinnskudd	15 254	1 830	13 279
Andre renteinntekter	113	694	5 364
Valutagevinster	14 162	4 629	8 607
Verdiendring finansielle omløpsmidler	3 499	619	10 978
Andre finansinntekter	637	34	462
Sum	33 665	7 806	38 690
Finanskostnader			
Renter på lån	11 217	15 609	27 787
Andre rentekostnader	495	95	1 226
Valutatap	13 055	254	3 922
Leiekostnader fallrettigheter	2 114	348	6 873
Andre finanskostnader	743	3 180	5 111
Sum	27 624	19 486	44 919
Netto finans	-6 040	11 680	6 229

NOTE 5: ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM)

Østfold Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsmåling til det avlagte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapningen, vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og kontantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid. De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen.

Østfold Energis alternative resultatmål:

- **EBITDA:** Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- **EBITDA underliggende:** EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter
- **Driftsresultat underliggende:** EBITDA underliggende justert for avskrivninger og nedskrivninger
- **Resultat før skatt underliggende:** Driftsresultat underliggende justert for finansposter og urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter

Justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt

1. **+/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter til virkelig verdi som ikke regnskapsføres som sikring**
Østfold Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig kraftproduksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet uavhengig av om sikringsbokføring anvendes eller ikke. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Østfold Energi har prestert i rapporteringsperioden.

I EBITDA, EBITDA underliggende og driftsresultat underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av kraftkontrakter. I resultat før skatt underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av rente-, kraft- og valutakontrakter.

2. **+/- Avskrivninger og nedskrivninger**
Østfold Energi har betydelige regnskapsmessige avskrivninger og kan ha vesentlige nedskrivninger eller reverseringer av nedskrivninger. Disse resultatpostene har ingen kontanteffekt og justeres derfor ut i EBITDA og EBITDA underliggende.
3. **+/- Vesentlige gevinster eller tap ved salg av eiendeler, virksomhet eller andeler i virksomhet**
Det justeres for vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapningen i perioden. Vesentlige gevinster eller tap innebærer salg av virksomhet eller eierandeler som har en effekt på resultat før skatt på MNOK 5 eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn MNOK 5, dersom de samlet sett overstiger MNOK 10 i løpet av et regnskapsår.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

NOTE 5: ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM) FORTS.

<i>Alle tall i hele tusen</i>	1. halvår 2023	1. halvår 2022	Året 2022
Driftsresultat IFRS	748 843	684 741	2 018 062
Avskrivninger	41 443	43 175	82 677
EBITDA	790 286	727 916	2 100 739
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	15 082	-18 953	-28 915
EBITDA underliggende	805 368	708 963	2 071 824
Avskrivninger	-41 443	-43 175	-82 677
Driftsresultat underliggende	763 925	665 788	1 989 147
Resultat før skatt IFRS	745 829	726 163	2 066 181
Urealiserte verdiendringer	15 082	-18 953	-28 915
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	0	3 839	3 864
Resultat før skatt underliggende	760 911	711 049	2 041 130

Ledelseserklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 1. halvår 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.

- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

- Halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Sarpsborg 28. august 2023

Ane Sofie Tømmerås
styreleder

Kristian Thowsen
nestleder

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nemeth
styremedlem

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Oddmund Kroken
adm.direktør



ØSTFOLD
ENERGI

Østfold Energi

Kalnesveien 5, Grålum, telefon 69 11 25 00

www.ostfoldenergi.no