ØSTFOLD ENERGI

Halvårsrapport

2022

Innhold

NØKKELTALL FØRSTE HALVÅR 3

HOVEDTALL 4

SAMMENDRAG FØRSTE HALVÅR 2022 5

RESULTATREGNSKAP 10

BALANSE 11

EGENKAPITALOPPSTILLING 12

KONTANTSTRØMOPPSTILLING 13

NOTER TIL REGNSKAPET 14

LEDELSESERKLÆRING VEDRØRENDE HALVÅRSRAPPORTENS INNHOLD 20

OM ØSTFOLD ENERGI

Østfold Energi produserer og utvikler fornybar energi og er eid av kommunene i Østfold og Viken fylkeskommune.

Selskapet skaper verdier lokalt og bidrar med viktige inntekter til fellesskapet i regionen.

Østfold Energi har 53 medarbeidere som står for cirka 2 prosent av Norges fornybare energiproduksjon.

94 prosent av dette kommer fra våre ti hel - og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Marker, Halden og Sørfold.

Den øvrige produksjonen kommer fra våre fjernvarmeanlegg og vindkraftverk.
Vi har seks fjernvarmeanlegg i Østfold og vi er deleier i en vindpark i Kinn kommune.

Selskapet har en vekststrategi med mål om å effektivisere driften av dagens virksomhet og skape nye inntekter i det grønne skiftet.
Vi har aktivt eierskap i de ledende fagmiljøene for vindkraftutbygging i Zephyr og småskala vannkraftutbygging i NGK Utbygging.

Østfold Energis forretningsidé:
Vi skaper verdi gjennom effektiv drift av våre produksjonsanlegg innen vannkraft, vindkraft og fjernvarme. Vi bidrar til en sikker energiforsyning for samfunnet. Vi bruker vår kompetanse til å skape lønnsom vekst innen nye energiløsninger.

Verdier:

- Trygg
- Åpen
- Modig

Nøkkeltall første halvår

konsernresultat
300 mill. kr

969 GWh
produksjonsvolum vannkraft

32 GWh
produksjonsvolum fjernvarme

Gjennomsnittlig kraftpris NO5
1557kr/MWh

4,0 %
sykefravær

0
alvorlige miljøhendelser

0 fraværsdag på grunn av skader

78 mill. kr
investert i produksjonsanlegg

5 mill. kr
investert i nye virksomheter og deleide selskap

Kontantstrøm fra drift
290 mill. kr

EBITDA margin
79 %

Hovedtall

DEFINISJONER:
Alternative resultatmål (APMer er nærmere omtalt i note 5)

EBITDA Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger.

Underliggende drift Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer, nedskrivninger og engangshendelser.

EBITDA underliggende EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter.

Driftsresultat underliggende EBITDA underliggende justert for avskrivninger, nedskrivninger og engangsposter.

Resultat før skatt underliggende Driftsresultat underliggende justert for finansposter og urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter.

Øvrige nøkkeltall

Sysselsatt kapital Egenkapital og rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforpliktelser).

Frie likvide reserver Plasseringsportefølje, overskuddslikividitet og ubenyttede bankrammer eksklusive bundne midler

EBITDA - margin underliggende For underliggende virksomhet: (Driftsresultat + Avskrivninger) / Driftsinntekter

Egenkapitalandel Egenkapital/Totalkapital

Avkastning sysselsatt kapital før skatt Resultat før skatt siste 12 mnd + rentekostnader siste 12 mnd / gj.snittlig sysselsatt kapital

Egenkapitalrentabilitet Resultat etter skatt siste 12 mnd / gjennomsnittlig egenkapital

Netto rentebærende gjeld/EBITDA Rentebærende gjeld (ekskl.pensjonsforpliktelser) - kontanter og bankinnskudd (ekskl.bundne midler) - kortsiktige plasseringer (siste 12 mnd)

FFO EBITDA underliggende - netto finanskostnader - betalbar skatt +/-non cash posteringer

	Enhet	1. halvår 2022	1.halvår 2021	Året 2021
RESULTAT				
Driftsinntekter	MNOK	922	445	1110
EBITDA	MNOK	728	318	811
Driftsresultat	MNOK	685	277	728
Resultat før skatt	MNOK	726	272	714
Resultat for perioden	MNOK	300	102	292
POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	MNOK	19	-2	9
Nedskrivninger og engangsposter	MNOK	0	0	0
Urealiserte verdiendringer, valuta, renter og andel fellesk. virksomet	MNOK	-4	-6	-12
UNDERLIGGENDE DRIFT				
EBITDA	MNOK	709	320	802
Driftsresultat	MNOK	666	278	719
Resultat før skatt	MNOK	711	279	717
BALANSE/KONTANTSTRØM				
Rentebærende gjeld	MNOK	487	1 162	849
Frie likvide reserver	MNOK	578	796	914
Netto kontantstrøm fra driften	MNOK	290	347	876
FFO	MNOK	273	302	776
Vedlikeholdsinvesteringer	MNOK	37	21	46
Ekspansjonsinvesteringer	MNOK	41	1	23
NØKKELTALL				
EBITDA margin og underliggende	%	76,9	71,9	72,2
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	24,9	8,6	23,3
Egenkapitalrentabilitet	%	13,9	4,7	13,0
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		0,8	1,7	0,2
FFO/rentebærende gjeld	%	0,7	0,5	418,6
Egenkapitalandel	%	49,2	48,5	49,7

Sammendrag første halvår 2022

Svært høye kraftpriser og god produksjon løftet halvårsresultatet med 194 prosent fra fjoråret, til 300 millioner kroner.

Resultat

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.

Første halvår i 2022 har vært preget av ekstremt høye kraftpriser. Den pågående krigen i Ukraina og Russlands kutt av gassleveranser til flere europeiske land har ført til høye kontinentale gass og kraftpriser. Sammen med lave magasin-fyllinger, spesielt på Sørlandet, har dette ført til svært høye kraftpriser i Sør- Norge.

Årsprisen i området NO5 i fjor ble 478 kr/MWh, mens første halvår har gitt en kraftpris på 1557 kr/MWh.

Deler av Østfold Energis vannkraftproduksjon er prissikret i terminmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med «svingende» kraftpriser.

Den realiserte kraftprisen i Østfold Energi ble 1299 kr/MWh. De finansielle sikringskontraktene trakk prisen ned, mens god disponering av selskapets magasinressurser bidro til en styrket realisert kraftpris. Tap på sikringer i første halvår utgjorde 194 millioner kroner. Selskapets sikringsstrategi har fungert etter sin hensikt. I perioder med gode kraftpriser er det normalt med tap på sikringer.

Vannkraftproduksjonen første halvår utgjør 969 GWh, en nedgang på 19 % fra forrige år. Den totale produksjonen fra fjernvarme ble 32 GWh mot 35 GWh første halvår 2021.

Halvårsresultatet ble 300 millioner kroner, en økning på 194 prosent fra samme periode i fjor.

Driftsresultatet endte på 685 millioner kroner.

Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet har bidratt med et positivt resultat på 57 millioner kroner i første halvår.

Som en følge av det gode resultatet ble skattekostnaden på 426 millioner kroner. Det er en økning på 257 millioner kroner fra samme periode i 2021.

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

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrømanalysen for konsernet viser en positiv kontantstrøm på 290 millioner kroner fra drift for første halvår. Høye kraftpriser har bidratt til økt omsetning og driftsresultat.

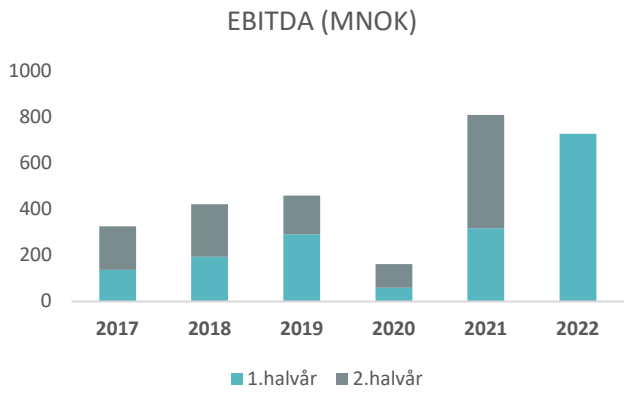
Selskapets betalbare skatt utgjorde 429 millioner kroner, noe som er 407 millioner kroner høyere enn første halvår 2021. Til sammen gir dette en reduksjon i kontantstrøm fra drift på 57 millioner kroner sammenliknet med samme periode for 2021.

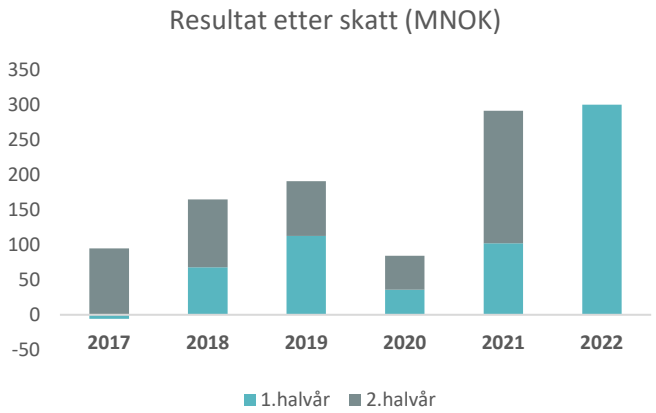
Konsernet investerte i første halvår for 83 millioner kroner. Deler av plasseringsporteføljen ble solgt for 213 millioner kroner. Nedsalget er foretatt for delvis å dekke opp for innløsningen av obligasjonslånet på 350 millioner kroner som ble foretatt i mai.

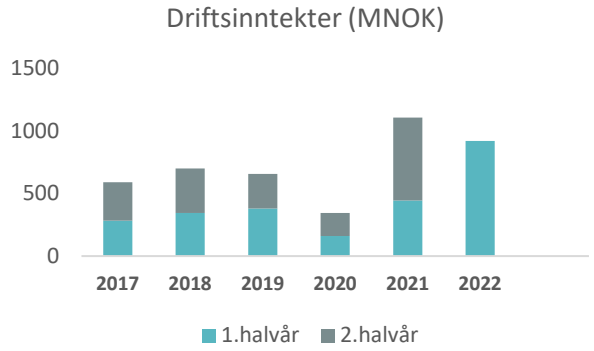
Etter innløsning av gjeld og utbetaling av utbytte har selskapet en kontantbeholdning på 373 millioner kroner.

Netto rentebærende gjeld er per 30. juni 487 millioner kroner. Egenkapitalen utgjør 2 163 millioner kroner, og tilsvarer en egenkapitalandel på 49,2 prosent.

Utover konsernets frie likviditetsreserve på 578 millioner kroner, har konsernet en kommitert trekkfasilitet på 500 millioner kroner som ikke er benyttet.







Vannkraft

Vannkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på 696 millioner kroner. Dette er 393 millioner mer enn samme periode 2021.

Produksjonen i egne kraftverk ble 654 GWh i første halvår, mens selskapets andel i Siso Energi ble 315 GWh. Det samlede produksjonen ble 969 GWh, noe som er 200 GWh mindre enn i 2021.

Kraftprisen i NO5 ble 1557 kr/MWh, mens den realiserte kraftprisen for Østfold Energi ble 1299 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 2022 har det vært høyt aktivitetsnivå på restaurering av sidevassdrag (kiler) i Lærdalsvassdraget og myndighetspålagte revurderinger av sikringsnivå på våre dammer og vannveier i Borgund og Haldenvassdraget. I tillegg kommer omfattende rehabiliteringsarbeid i Naddvik kraftstasjon hvor også tapping og fylling av vannvei ble gjennomført og nytt koblingsanlegg oppført på Årdalstangen. Turbinprosjektet i Brekke har nå ferdigstilt aggregat 2 og vil etter planen starte på aggregat 1 høsten 2022.

Mørkedøla pumpestasjon skal stå ferdig til vårflommen i 2023 og er nå inne i en periode hvor tunnelboring tar mesteparten av tid og ressurser. Prosjektet har en kostnadsramme på 186 millioner kroner og vil gi Borgund kraftverk en økt produksjon på cirka 37 GWh.

Vindkraft

Vindkraftvirksomheten leverte et resultat på 69,8 millioner kroner. Dette er en sterk forbedring ift forrige år hvor resultatet var minus 4,1 millioner kroner.

Østfold Energis operative vindkraftproduksjon foregår nå gjennom vårt 50 % eierskap av Kvalheim Kraft DA.

Kvalheim Kraft DA eier og driver Mehuken vindpark på Måløy som produserte totalt 41,6 GWh første halvår, mot 29,4GWh første halvår 2021. Kvalheim Kraft har hatt relativt god tilgjengelighet gjennom første halvår.

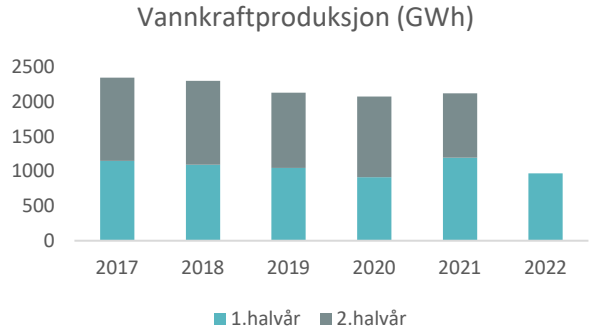
Østfold Energis prosjektutvikling innen vind foregår i Zephyr AS. Selskapet har aktivitet både i Norge, Island og Sverige. Zephyr i Sverige avhendet 85 % av offshore vindkraftprosjektene Poseidon og Vidar til Vattenfall AB i slutten av juni. Den beregnede samlede produksjonen fra disse prosjektene er 10,5 TWh som kan være i drift rundt 2030.

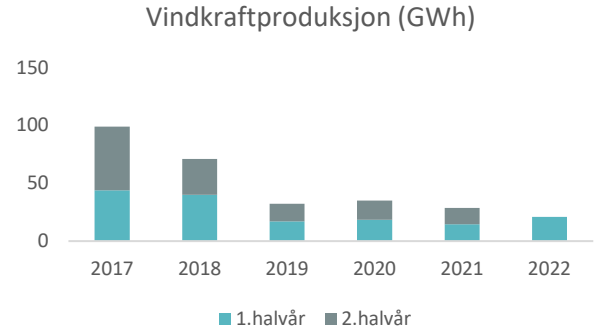
Varme

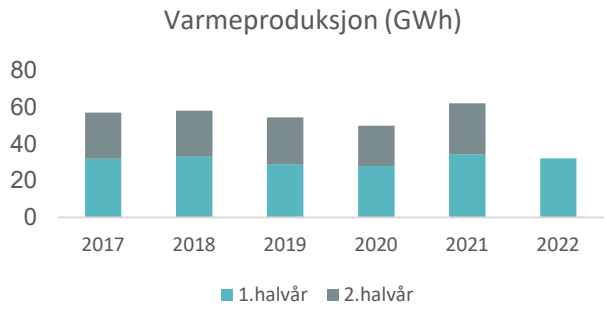
Fjernvarmevirksomheten leverte et resultat før skatt på 9 millioner kroner. Dette er 7,5 millioner kroner mer enn samme periode 2021.

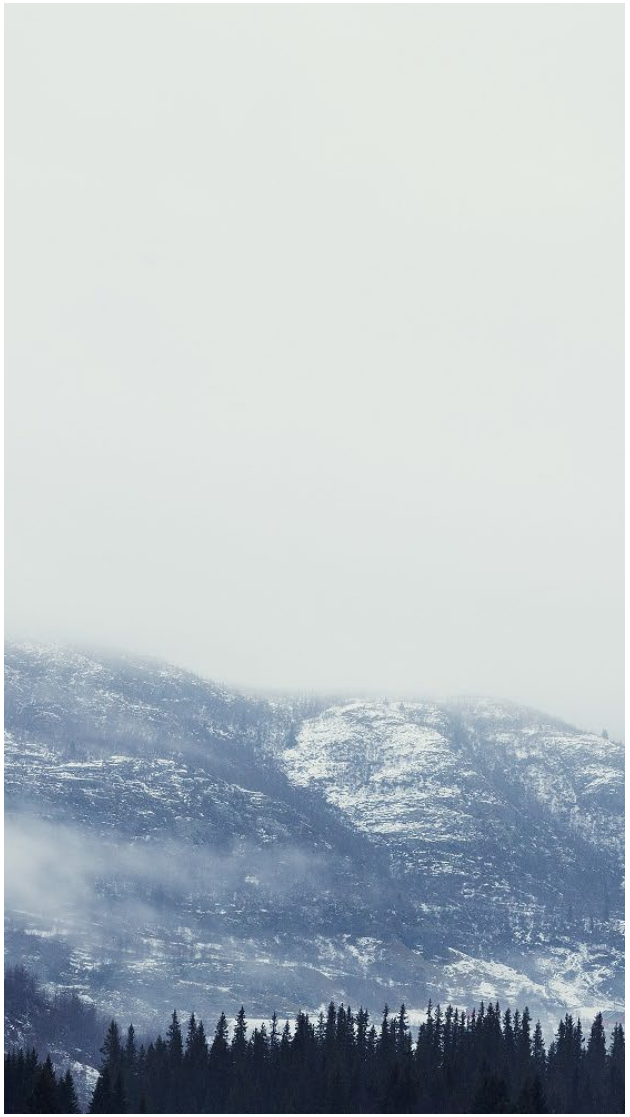
Den totale produksjonen av termisk energi for første halvår 2022 ble 32,1 GWh. Dette er en reduksjon på 2,3 GWh sammenlignet med tilsvarende periode i 2021. Reduksjonen kommer av høyere temperaturer i januar og februar som lå over normalen..

Det bygges for tiden flere nye bygg som vil bli tilkoblet fjernvarme i løpet av året. I tillegg er det besluttet å knytte fjernvarmen på Grålum til hovednettet i Sarpsborg. Dette arbeidet vil fullføres i løpet av inneværende år.









Vekst og utvikling

Første halvår har vi fortsatt vår utvikling innen sol, avkarbonisering og kraftkrevende industri.

Per 30.6.2022 har selskapet 18 forretningsutviklingsprosjekter og 8 oppstartselskaper i porteføljen. I tillegg kommer det løpende arbeidet med å digitalisere virksomheten.

Innen sol er vi største eier i Solgrid som er nordisk utvikler av storskala solparker og Soleie som er en leverandør av sol som tjeneste for store næringsbygg. Dette halvåret har Solgrid fått Norges første konsesjon for et storskala solkraftverk og bygger nå 7,8 MWp som forventes ferdig rundt årsskiftet. I parallell har de tatt frem en betydelig prosjektportefølje i Sverige og Norge. Soleie har per nå 1,5 MWp i produksjon, vunnet flere prosjekter og har en stor portefølje av kvalifiserte muligheter.

Innen avkarbonisering er vi største eier i Carbon Centric som muliggjør lønnsom etablering av karbonfangst uten subsidier. Dette halvåret har Carbon Centric utviklet Rakkestad prosjektet videre, samt startet prosjekt nummer to på Follum. Ambisjonen er å ha Rakkestad i drift som verdens første fullskala anlegg i løpet av neste år.

Innen kraftkrevende industri har vi tre utviklingsprosjekter i Østfold. Alle vil kunne gi betydelig verdiskapning til regionen vår og gjøres i samarbeid med vertskommunene. Gylderåsen i Våler er det som har kommet lengst. Her har vi reguleringsplanen ute til høring, er i prosess på kraft og ser god interesse i markedet.

Dette halvåret har vi i tillegg analysert mulighetene for å starte hydrogenproduksjon i Borg Havn, hvordan vi kan bruke kunstig intelligens i produksjonsplanlegging og hvordan man kan muliggjøre elektrifisering av industri, samt dempe presset på strømnettet i Nedre Glomma-regionen. Som en mellomstor regional aktør samarbeider vi med partnere på de fleste av prosjektene våre – og ser at det i sum gjør prosjektene bedre.

Utsikter for selskapet

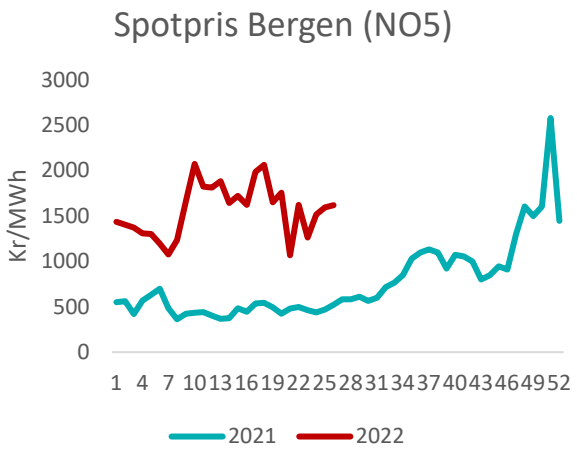
Fremtidsutsiktene for selskapet er svært gode, men usikkerheten knyttet til langsiktig energipris øker.

Krigen i Ukraina i starten av 2022 viser den økende geopolitiske risikoen vi må leve med som en del av et europeisk kraftmarked. Krigen og bruken av gassforsyning som virkemiddel, har gitt et sterkt fokus på forsvarsevne og forsyningssikkerhet, og øker kraftprisprognosene fremover. Lav magasinfylling i Norge øker kraftprisene ytterligere i det korte og mellomlange bildet. De høye kraftprisene har svekket tilliten til bransjen og økt presset for statlig inngripen i dagens kraftmarkedssystem. I sum øker dette usikkerheten fremover betydelig.

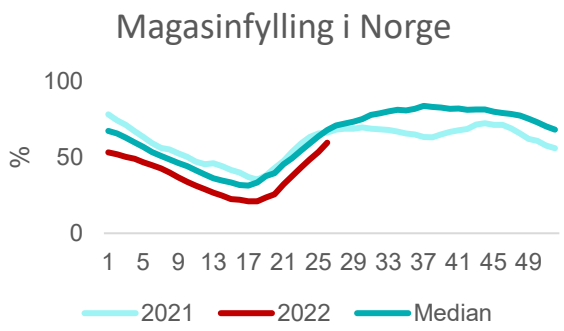
Langsiktige prisprognoser på nivå med det vi ser i spotmarkedet nå gir grunnlag for solide resultater og vekst innenfor både vannkraft, fjernvarme, vindkraft og solkraft. På dette prisnivået vil vannkraften bidra til det all vesentlige av resultatene i selskapet, tross i en total skattebelastning (selskapsskatt og grunnrenteskatt) på 59%. For fjernvarme gir forventet vekst i våre områder kombinert med prisprognosene gode utsikter. Dog ser vi at kunder, næringsliv og markedet oppfatter de høye og varierende energiprisene som problematiske. Vi vurderer derfor løpende hvordan vi kan bidra til å redusere de negative konsekvenser dette har for den øvrige utviklingen i samfunnet.

Kampen om areal til energiproduksjon tilspisses, og det forventes en betydelig utbygging av fornybar energi globalt. Etterspørselen etter batterier er forventet å øke kraftig. Karbonfangst og bruk av hydrogen blir nødvendig, og teknologiutviklingen vil trigge regulatoriske endringer og skape nye forretningsmodeller. Norges politiske ambisjoner og forpliktelser knyttet til bærekraft vil skape store muligheter og potensielt ny industri i våre regioner.

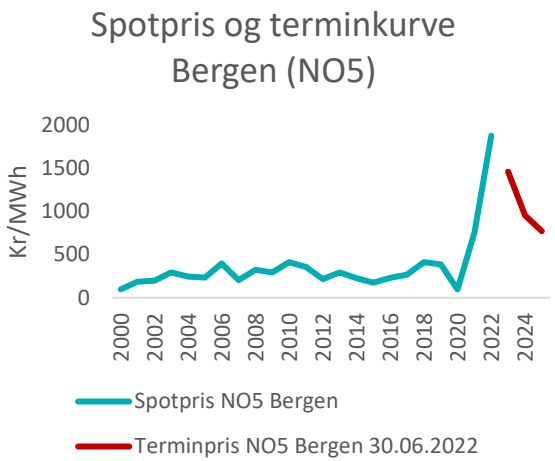
I sum gir dette flere nye utviklingsmuligheter for Østfold Energi hvor vi kan kapitalisere på vår kompetanse for å skape nye inntekter og bidra til en mer bærekraftig fremtid.



Kurven viser historisk årlig områdepris for Bergen (NO5), samt og Bergen (NO5) prisene på Nasdaq OMX de neste årene.



Magasinfyllingen på landsbasis var på 59,5% ved utgangen av første halvår. Østfold Energis magasinfylling var 75% (normal 60%).



Resultatregnskap

Alle tall i hele tusen	Note	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Året 2021
Driftsinntekter	2, 3	922 570	445 156	1 110 326
Driftsinntekter		**922 570**	**445 156**	**1 110 326**
Kraft- og varekostnad		20 858	41 550	80 673
Lønnskostnad		36 429	31 938	63 396
Avskrivning		43 175	41 614	83 511
Annen driftskostnad		41 613	33 763	79 234
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.		18 842	17 924	40 087
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater		76 912	1 636	35 861
Sum driftskostnad		**237 829**	**168 425**	**382 763**
Driftsresultat		**684 741**	**276 731**	**727 563**
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		56 943	13 891	36 084
Finansinntekt	4	7 806	12 848	27 372
Finanskostnad	4	-19 487	-25 704	-65 304
Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån		-3 839	-6 050	-11 859
Sum finansielle poster		**41 423**	**-5 015**	**-13 707**
Ordinært resultat før skattekostnad		**726 164**	**271 715**	**713 856**
Skattekostnad på ordinært resultat		425 882	169 335	**421 817**
Resultat for perioden		**300 282**	**102 380**	**292 039**
Andre inntekter og kostnader etter skatt				
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
Estimatavvik på pensjoner		0	0	6 271
Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
Resirkulert sikringsreserve		35 352	-7 309	-10 715
Gevinst ellet tap fra sikring		-296 156	-35 019	-64 012
Totalresultat		**39 478**	**60 052**	**223 582**
Totalresultatet fordeler seg som følger:				
Kontrollerende eierinteresse		38 373	60 108	222 545
Ikke kontrollerende eierinteresse		1 105	-56	1 037

Balanse

Alle tall i hele tusen	1.halvår 2022	1.halvår 2021	Året 2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	102 207	102 207	102 207
Varige driftsmidler	2 674 186	2 638 142	2 638 147
Finansielle anleggsmidler	1 063 878	972 474	1 108 370
Sum anleggsmidler	**3 840 271**	**3 712 823**	**3 848 724**
Omløpsmidler			
Fordringer	44 255	24 413	63 470
Derivater	140 412	127 501	29 703
Kortsiktige plasseringer	0	62 327	212 940
Bankinnskudd, kontanter o.l.	372 928	498 464	504 842
Sum omløpsmidler	**557 595**	**712 705**	**810 955**
SUM EIENDELER	**4 397 866**	**4 425 528**	**4 659 680**
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	70 000	70 000	70 000
Opptjent egenkapital	2 093 544	2 077 693	2 244 067
Sum egenkapital	**2 163 544**	**2 147 693**	**2 314 067**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser	680 090	780 949	751 226
Annen langsiktig gjeld	422 212	482 519	436 950
Derivater	416 556	47 564	94 291
Kortsiktig gjeld	715 464	966 803	1 063 146
Sum gjeld	**2 234 322**	**2 277 835**	**2 345 613**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	**4 397 866**	**4 425 528**	**4 659 680**

Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eierinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.21	**70 000**	**20 871**	**2 074 144**	**2 162 014**	**9 226**	**2 174 236**
Årsresultat	0	0	293 774	293 774	-1 735	292 039
Andre inntekter og kostnader	0	-74 427	6 271	-68 156	0	-68 156
Endring datterselskap	0	0	1 912	1 912	0	1 912
Innskudd fra ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	1 037	1 037
Utbetalt utbytte	0	0	-87 000	-87 000	0	-87 000
Sum egenkapital pr. 31.12.21	**70 000**	**-53 556**	**2 289 101**	**2 302 544**	**8 528**	**2 314 067**
Resultat hittil i år	0	0	299 177	299 177	1 105	300 282
Andre inntekter og kostnader	0	35 352	-296 156	-260 804	0	-260 804
Innskudd fra ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	0	0
Utbetalt utbytte	0	0	-190 000	-190 000	0	-190 000
Sum egenkapital pr. 30.06.22	**70 000**	**-18 204**	**2 102 122**	**2 150 917**	**9 633**	**2 163 544**

Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen	1.halvår 2022	1.halvår 2021	Året 2021
Årets resultat før skattekostnad	726 164	271 716	713 856
Verdiendringer over resultat	-15 114	7 686	2 980
Resultatandel tilknyttede selskap og fellekontrollert virksomhet	-56 943	-13 891	-36 084
Betalbare skatter	-428 598	-21 628	-21 629
Gevinst/tap aksjer	0	-1 522	2 800
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	43 175	41 614	83 511
Endring kundefordringer	15 443	3 764	-37 333
Endring leverandørgjeld	-2 422	9 933	67 792
Endring andre tidsavgrensningsposter	8 403	49 298	100 583
Kontantstrøm tilført fra drift	**290 108**	**346 970**	**876 476**
Investeringer	-78 175	-21 760	-68 736
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-5 053	-36 820	-53 960
Salg av kortsiktige plasseringer og investeringer	212 940	153 732	327
Mottatt utbytte med videre	4 500	30 000	37 050
Innbetaling av langsiktige fordringer	66	124	0
Utlån tilknyttet selskap	-4 000	0	0
Salg av aksjer i tilknyttet selskap	0	0	295
Utbetaling av langsiktige fordringer	0	0	-544
Netto likviditetsendringer fra investeringer	**130 279**	**125 277**	**-85 568**
Opptak av lån	0	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-362 301	-12 258	-324 541
Utbetalt utbytte	-190 000	-87 000	-87 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering	**-552 301**	**-99 258**	**-411 541**
Netto endring likvider	**-131 914**	**372 989**	**379 366**
Likviditetsbeholdning inngang periode	504 842	125 475	125 475
Likviditetsbeholdning utgang periode	372 928	498 464	504 842

Noter til regnskapet

NOTE 1: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 1. halvår 2022 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards. Konsernregnskapet for 1. halvår 2022 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 avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting.

Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2021. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2021.

NOTE 2: DRIFTSINNTEKTER

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

Segmenter 1. halvår 2021	**Vann**	**Varme**	**Vind**	**Annet**	**Totalt**
Salg av energi	406 748	37 251	0	0	443 999
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	1 157	1 157
Sum inntekter	**406 748**	**37 251**	**0**	**1 157**	**445 156**

Segmenter året 2021	**Vann**	**Varme**		**Annet**	**Totalt**
Salg av energi	1 023 438	84 328	0	0	1 107 766
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	2 560	2 560
Sum inntekter	**1 023 438**	**84 328**	**0**	**2 560**	**1 110 326**

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 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.

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.

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON

Alle tall i hele tusen	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Året 2021
DRIFTSINNTEKTER			
Vann	781 672	409 471	984 478
Varme	48 736	37 251	84 328
Vind	3 529	0	0
Annet inkl finans	1 412	1 157	2 645
Konsernposter/elimineringer	-8 644	-2 723	-5 865
Konsern (internrapportering)	**826 705**	**445 156**	**1 065 586**
Justeringer til IFRS	95 865	0	44 740
Inntekter IFRS	**922 570**	**445 156**	**1 110 326**

	1. halvår 2022	1. halvår 2021	Året 2021
DRIFTSRESULTAT			
Vann	694 049	305 940	770 527
Varme	8 891	1 507	3 780
Vind	-34	0	0
Annet inkl finans	-35 210	-27 575	-54 690
Konsernposter/elimineringer	0	0	0
Konsern (internrapportering)	**667 696**	**279 872**	**719 617**
Justeringer til IFRS	**17 045**	**-3 141**	**7 946**
Driftsresultat IFRS	**684 741**	**276 731**	**727 563**

	1. halvår 2022	1 halvår 2021	Året 2021
RESULTAT FØR SKATT			
Vann	696 115	303 306	771 355
Varme	8 891	1 507	3 780
Vind	-185	0	0
Annet inkl finans	-46 603	-45 076	-77 225
Konsernposter/elimineringer	68 033	2 288	0
Konsern (internrapportering)	**726 251**	**262 025**	**697 910**
Justeringer til IFRS	-88	9 690	15 947
Resultat før skatt, IFRS	**726 164**	**271 715**	**713 856**

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	1.halvår 2022	1. halvår 2021	Året 2021
AVSTEMMING FRA SEGMENTENE TIL RAPPORTERTE IFRS-TALL			
Omklassifisert tap sikringskontrakter	95 865	0	44 740
Korreksjon inntekter	**95 865**	**0**	**44 740**
Omklassifisert tap sikringskontrakter	-95 865	0	-44 740
Verdiendring krafthandelskontrakter	18 953	-1 636	8 879
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	-3 742	-3 559	-7 110
Omklassifisert erstatninger	1 839	2 055	6 178
Leasing	-5	-2	-4
Korreksjon driftsresultat	**17 045**	**-3 142**	**7 943**
Urealiserte verdiendringer rentederivater	-3 839	-6 050	-11 859
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter	0	0	0
Omklassifisert erstatninger	-1 839	-2 055	-6 178
Leasing renter	-348	-379	-757
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	-11 107	18 173	26 794
Reversert nedskrivning av aksjer	0	0	0
Tilbakeført utbytte	0	0	0
Korreksjon finans	**-17 133**	**9 689**	**8 001**
Sum korreksjon resultat før skatt	**-88**	**6 547**	**15 944**
Skatteeffekt av korreksjoner	-2 424	2 558	2 424
Korreksjon resultat etter skatt	**-2 511**	**9 106**	**18 371**

NOTE 4: FINANSPOSTER

Alle tall i hele tusen	**1. halvår 2022**	**1. halvår 2021**	**Året 2021**
Finansinntekter			
Renter av bankinnskudd	1 830	460	1 093
Andre renteinntekter	694	0	2 998
Valutagevinster	4 629	11 585	12 445
Verdiendring finansielle omløpsmidler	619	977	10 247
Gevinst ved salg av verdipapirer	0	1 522	0
Andre finansinntekter	34	410	589
Sum	**7 806**	**14 954**	**27 372**
Finanskostnader			
Renter på lån	15 609	22 940	44 468
Andre rentekostnader	95	695	1 302
Valutatap	254	0	6 553
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	0	0
Leiekostnader fallrettigheter	348	0	6 178
Andre finanskostnader	3 180	4 175	6 803
Sum	**19 486**	**27 810**	**65 304**
Netto finanskostnader	**11 680**	**12 856**	**37 932**

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 tilleggsinformasjon 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.

Alle tall i hele tusen	**1.halvår 2022**	**1.halvår 2021**	**Året 2021**
Driftsresultat IFRS	684 741	276 731	727 563
Avskrivninger	43 175	41 614	83 511
Nedskrivninger	0	0	0
EBITDA	**727 916**	**318 345**	**811 074**
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	-18 953	1 636	-8 879
EBITDA underliggende	**708 963**	**319 981**	**802 195**
Avskrivninger	-43 175	-41 614	-83 511
Nedskrivninger	0	0	0
Gevinster og tap	0	0	0
Driftsresultat underliggende	**665 788**	**278 367**	**718 684**
Resultat før skatt IFRS	726 163	270 935	713 760
Urealiserte verdiendringer	-18 953	1 636	-8 879
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	3 839	6 050	11 859
Nedskrivninger	0	0	0
Gevinster og tap	0	0	0
Resultat før skatt underliggende	**711 049**	**278 621**	**716 740**

Ledelseserklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

• Konsernregnskapet for 1. halvår 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.

• Regnskapsopplysningene gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

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

Sarpsborg 29. august 2022

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

Dalsgren designbyrå

ØSTFOLD
ENERGI

Østfold Energi
Kalnesveien 5, Grålum, telefon 69 11 25 00
www.ostfoldenergi.no