ØSTFOLD ENERGI

Halvårsrapport

2021

Innhold

NØKKELTALL FØRSTE HALVÅR 3

HOVEDTALL 4

SAMMENDRAG FØRSTE HALVÅR 2021 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 48 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
102 mill. kr

1169 GWh
produksjonsvolum vannkraft

35 GWh
produksjonsvolum fjernvarme

Gjennomsnittlig kraftpris NO5
478 kr/MWh

3,9 %
sykefravær

0
alvorlige miljøhendelser

1 fraværsdag på grunn av skader

22 mill. kr
investert i produksjonsanlegg

37 mill. kr
investert i nye virksomheter og deleide selskap

Kontantstrøm fra drift
347 mill. kr

EBITDA margin
72 %

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 2021	1.halvår 2020	Året 2020
RESULTAT				
Driftsinntekter	MNOK	445	161	344
EBITDA	MNOK	318	60	163
Driftsresultat	MNOK	277	14	74
Resultat før skatt	MNOK	272	16	74
Resultat for perioden	MNOK	102	36	84
POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	MNOK	-2	-3	-1
Nedskrivninger og engangsposter	MNOK	0	0	0
Resultat før skatt	MNOK	-6	7	2
UNDERLIGGENDE DRIFT				
EBITDA	MNOK	320	63	164
Driftsresultat	MNOK	278	18	75
Resultat før skatt	MNOK	279	11	73
BALANSE/KONTANTSTRØM				
Rentebærende gjeld	MNOK	1 162	1 194	1 178
Frie likvide reserver	MNOK	796	732	578
Netto kontantstrøm fra driften	MNOK	347	-142	-89
FFO	MNOK	320	-111	-70
Vedlikeholdsinvesteringer	MNOK	21	13	35
Ekspansjonsinvesteringer	MNOK	1	4	11
NØKKELTALL				
EBITDA margin og underliggende	%	71,9	39,1	47,6
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	8,6	6,8	3,6
Egenkapitalrentabilitet	%	4,7	1,7	3,8
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		1,7	11,9	5,2
FFO/rentebærende gjeld		0,5	-15,6	-8,2
Egenkapitalandel	%	48,5	53,0	51,4

Sammendrag første halvår 2021

Høye kraftpriser og god produksjon løftet halvårsresultatet med 186 prosent, til 102 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.
Etter en periode med svært lave kraftpriser i 2020, snudde dette markant i 2021. Halvårsresultatet ble 102 millioner kroner, en økning på 186 prosent fra samme periode i fjor.

Vannkraftproduksjonen økte vesentlig, med 27 prosent fra første halvår 2020.

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

Første halvår har vist de store svingningene i det nordiske kraftmarkedet. Årsprisen i området NO5 i fjor ble 98 kr/MWh, mens første halvår har gitt en kraftpris på 478 kr/MWh. Årsaken til dette er høye kontinentale kraftpriser. De kontinentale kraftprisene er avhengige av prisen på råvarer og utslippskvoter. Her har vi i 2021 opplevd svært høye priser på kull, gass og CO_2.

Den realiserte kraftprisen i Østfold Energi ble 476 kr/MWh. De finansielle sikringskontraktene trakk prisen ned, mens god disponering av selskapets magasinressurser bidro til en styrket realisert kraftpris.

Den totale produksjon fra fjernvarme ble 35 GWh. Det er 25 prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor, hvor vinterhalvåret var mildere enn normalen.
Fjernvarmeprisen følger samme utvikling som kraftprisen og steg med 62 prosent til 870kr/MWh. Samlet steg omsetningen til 445 MNOK, en økning på 176 prosent. Med unntak av de produksjonsavhengige kostnadene (kraft- og varekostnad) er kostnadsbasen relativ stabil.

Driftsresultatet ble 277 millioner kroner.

Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet har bidratt med et positivt resultat på 14 millioner kroner i første halvår.

Rentekostnadene er fallende, og terminprogrammet for salg av valuta har bidratt til positivt til resultat første halvår. I sum er netto finanskostnader redusert med 20 millioner kroner.

Som en følge av betydelig bedre resultat steg skattekostnaden med 189 millioner kroner. Endringene i skattesystemet for vannkraft, med innføring av kontantstrømskatt, har ikke medført vesentlige endringer i selskapets skattekostnad. For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet, se segmentnote og hovedtalloversikt på side 5.

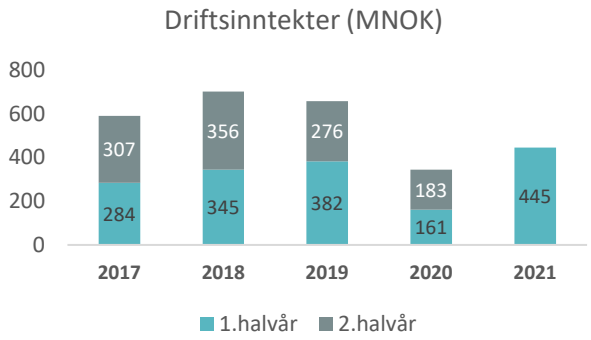
Kontantstrøm og kapitalforhold

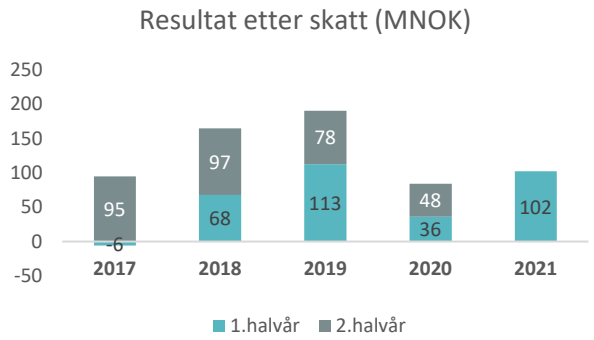
Høy kraftpris og stabile kostnader har bidratt til en solid kontantstrøm fra våre driftsaktivteter. Kontantstrøm fra driften ble på 347 millioner kroner, noe som er 489 millioner kroner bedre enn for samme periode i fjor.

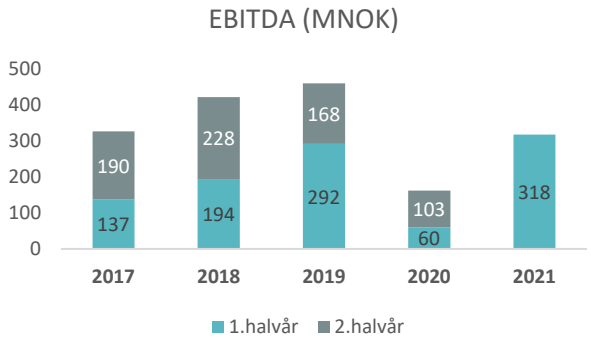
Videre ble det investert for 59 millioner kroner. Deler av plasseringsporteføljen ble solgt for 154 millioner kroner. Nedsalget er foretatt for å delvis å dekke opp for obligasjonsforfallet som kommer i august 2021.

Etter betalte avdrag på gjeld og utbetaling av utbytte har selskapet en kontantbeholdning på 498 millioner kroner og en gjenværende del av plasseringsporteføljen på 62 millioner kroner. Dette er en betydelig forbedring siden årsskifte.

Netto rentebærende gjeld er per 30. juni 616 millioner kroner. Egenkapitalen utgjør 2 147 millioner kroner, og tilsvarer en egenkapitalandel på 48,5 prosent. Alle låneforpliktelsene i selskapets låneavtaler er oppfylt. Obligasjonsforfallet i august pålydende 300 millioner kroner vil bli innløst ved forfall. Utover konsernets fire likvidereserver på 796 millioner kroner, har konsernet en kommitert kredittfasilitet på 500 millioner kroner, som ikke er benyttet.







Vannkraft

Vannkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på 303 millioner kroner. Dette er 252 millioner mer enn samme periode 2020.

Produksjonen i egne kraftverk ble 893 GWh i første halvår, mens selskapets andel i Siso Energi ble 276 GWh. Det samlede produksjonen ble 1169 GWh, noe som er 252 GWh mer enn i 2020.

Kraftprisen i NO5 ble 478 kr/MWh, mens den realiserte kraftprisen for Østfold Energi ble 476 kr/MWh. Alle vannkraftverkene har hatt god tilgjengelighet i perioden med normale drifts- og vedlikeholdskostnader.

I første halvdel av 2021 har det vært høyt aktivitetsnivå på tiltak og planarbeid iht forvaltning av Lærdalsvassdraget og myndighetspålagte revurderinger av sikringsnivå på våre dammer og vannveier. I tillegg kommer omfattende rehabiliteringsarbeid i Borgund og i våre kraftstasjoner i Ørje og Brekke.

Første halvdel av 2021 ble det besluttet å bygge Mørkedøla pumpestasjon. Prosjektet har en kostnadsramme på 180 millioner kroner og vil gi Borgund og Stuvane kraftverk en økt produksjon på til sammen cirka 37 GWh.

Vindkraft

Vindkraftvirksomheten leverte et resultat på minus 4,1 millioner kroner. Dette er 5,4 millioner svakere enn samme periode 2020.

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 29,4 GWh første halvår, mot 36,9 GWh første halvår 2020. Kvalheim Kraft har hatt relativt god tilgjengelighet gjennom første halvår

Østfold Energis prosjektutvikling innen vind foregår i Zephyr AS. For tiden leder Zephyr utbyggingen vindparkene på Haramsøya og Odalen.

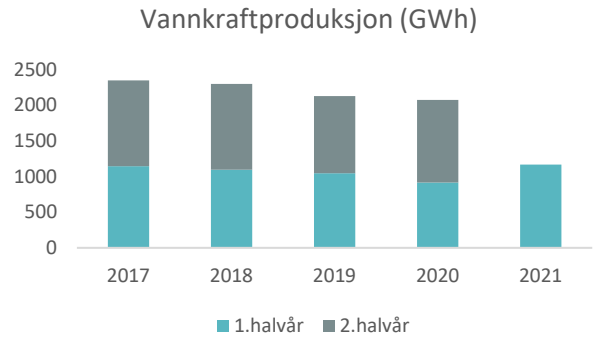
Zephyr har fastlagt en revidert strategi for de kommende årene, som innebærer satsning på både landbasert og havbasert vindkraft i Norden.

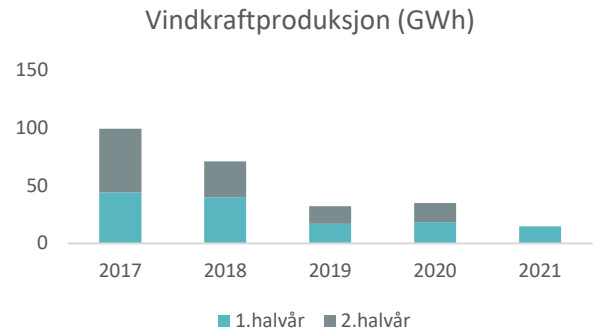
Varme

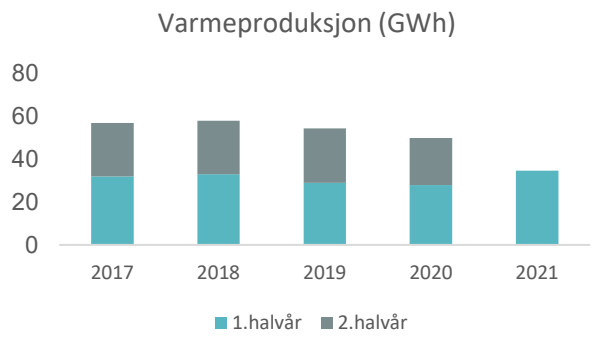
Fjernvarmevirksomheten leverte et resultat før skatt på 1,5 millioner kroner. Dette er 3,2 millioner kroner mer enn samme periode 2020.

Den totale produksjonen av termisk energi for første halvår 2021 ble 34,6 GWh. Dette er en økning på 6,8 GWh sammenlignet med tilsvarende periode i 2020. Økningen kommer av lavere temperaturer i vintersesongen som lå under normalen, samt tilkobling av nye store kunder.

I alle Østfold Energis fjernvarmeområder (Mysen, Rakkestad og Sarpsborg) bygges det nye bygg som vil bli tilkoblet fjernvarmeanleggene. Hittil i år har tre nye bygg blitt mottagere av miljøvennlig fjernvarme fra Østfold Energi.







Vekst og utvikling

Første halvår har vi for alvor fått fart på satsningene våre på sol, grønn industri og avkarbonisering.

Innen forretningsutvikling har vi i første halvår 2021 investert i to nye selskaper: Soleie og Carbon Centric.

I Soleie har vi gått sammen med Akershus Energi for å lage et selskap som tilbyr trygge og bærekraftige løsninger hvor vi bygger, drifter og eier solanlegg på større næringsbygg, mens kunden leier. Slik gjør vi det enklere for kundene å få kortreist solstrøm fra eget bygg. Soleie fikk sin første kunde i juni og installerer nå 8000 m2 med kortreist solstrøm.

I Carbon Centric har vi etablert et selskap som tilbyr karbonfangst som en tjeneste for små og mellomstore avfallsforbrenningsanlegg. På denne måten klarer vi å gjøre karbonfangst enklere og billigere enn andre løsninger og dermed bidra til å redusere klimagassutslipp betydelig.

Videre har vi økt vår eierandel i Solgrid og startet byggingen av vår første solpark Varberg Norra i Sverige. Satsingen på å tilrettelegge for ny kraftkrevende industri fortsetter med full fart, og Østfold Energi jobber blant annet med tomteprosjekter til datasenter og batterifabrikk på Halse i Sarpsborg og Gylderåsen i Våler. Gylderåsen er nå en av fire prosjekter som har gått videre i kappløpet om å huse den planlagte batterifabrikken til Hydro, Equinor og Panasonic

I det interne totalenergiprosjektet skal vi etablere grønne, kortreiste, sirkulære energiløsninger for næringsområder. Her har vi dette halvåret gjennomført flere forstudier med flere aktuelle næringsparker og modner nå frem investeringsbeslutninger

Utsikter for selskapet

Fremtidsutsiktene for selskapet er gode med positive prisprognoser, økt etterspørsel og flere nye muligheter.

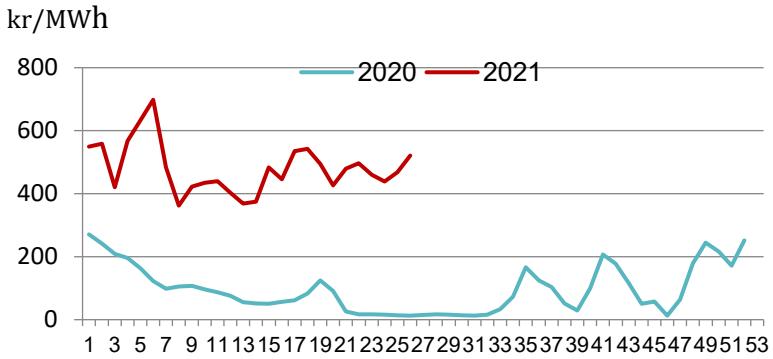
Vi opererer i et sterkt regulert europeisk energisystem, hvor kraftprisen svinger kraftig. Fra år 2000 til og med 2020 har den månedlige, norske kraftprisen variert fra 5,2 øre/kWh til 64,6 øre/kWh. Etter historisk lave priser i 2020 har vi nå hatt et halvår med historisk høye prisnivåer. Den økende elektrifiseringen bidrar til etterspørselsvekst, med dertil høyere kraftpriser, gitt at det ikke bygges ut tilsvarende mengde fornybar energi i det nordiske kraftsystemet. De langsiktige prognosene for kraftprisen er fortsatt positive, men usikre og volatile.

Langsiktige prisprognoser på nivå med første halvår gir grunnlag for solide resultater og vekst innenfor både vannkraft, fjernvarme og vindkraft. På dette prisnivået vil vannkraften bidra til det all vesentlige av resultatene i selskapet. For fjernvarme gir forventet vekst i våre områder kombinert med prisprognosene gode utsikter. For landbasert vind i Norge vil nytt konsesjons-regime medføre en utbyggingspause de neste årene.

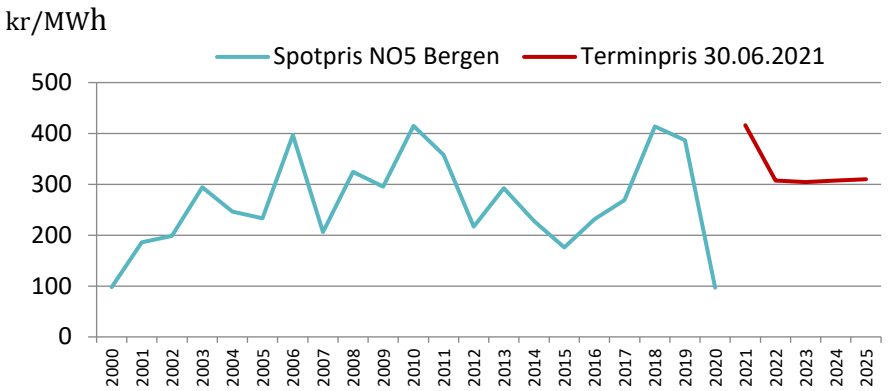
Kostnadene for sol- og vindenergi vil fortsette å falle etter den korte oppgangen vi ser nå. Kampen om areal til energiproduksjon tilspisses, og det forventes en betydelig utbygging av fornybar energi globalt. Etterspørselen etter batterier er forventet å øke kraftig. Karbonfangst og bruk av hydrogen blir nødvendig og teknologiutviklingen vil trigge regulatoriske endringer og skape nye forretningsmodeller. Norges politiske ambisjoner og forpliktelser vil skape industrielle muligheter og danne nye industrielle samarbeid med en offensiv tilnærming til skala.

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. Men selv om mulighetene er store, vil det også være utfordringer knyttet til kapital og en stadig mer global konkurranse.

Spotpris Bergen (NO5)

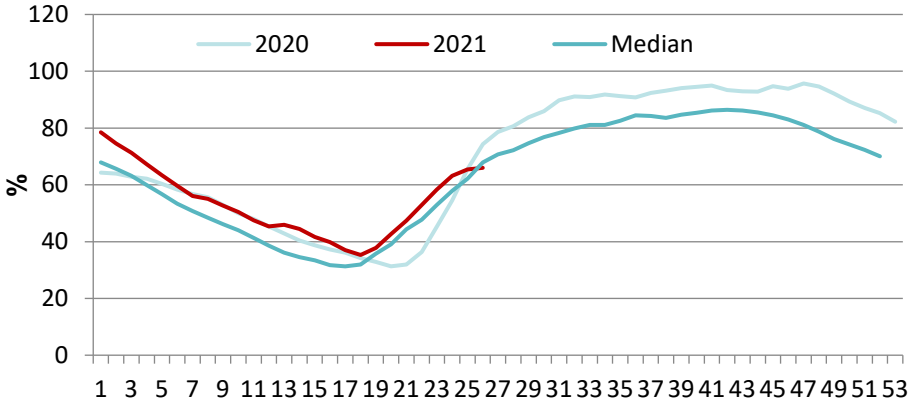


Spotpris Bergen (NO5) og terminpris for årene 2021 til 2025



Kurven viser historisk årlig systempris og prisene på Nasdaqomx de neste fem årene. År 2021 er en kombinasjon av levert systempris første halvår, og prisen på Nasdaqomx andre halvår.

Magasinfylling i Norge



Magasinfyllingen på landsbasis var på 66 % ved utgangen av første halvår. Østfold Energis magasinfylling var 59 % (normal 60 %).

Resultatregnskap

Alle tall i hele tusen	Note	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Året 2020
Driftsinntekter	2, 3	445 156	160 700	344 444
Driftsinntekter		**445 156**	**160 700**	**344 444**
Kraft- og varekostnad		41 550	18 731	42 577
Lønnskostnad		31 938	32 049	58 268
Avskrivning		41 614	45 690	88 544
Annen driftskostnad		33 763	30 248	61 536
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.		17 924	16 282	33 736
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater		1 636	3 256	-14 273
Sum driftskostnad		**168 425**	**146 256**	**270 388**
Driftsresultat		**276 731**	**14 444**	**74 056**
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		13 891	33 413	55 264
Finansinntekt	4	12 848	4 607	9 417
Finanskostnad	4	-25 704	-38 262	-66 981
Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån		-6 050	1 606	1 759
Sum finansielle poster		**-5 015**	**1 364**	**-540**
Ordinært resultat før skattekostnad		**271 716**	**15 808**	**73 516**
Skattekostnad på ordinært resultat		169 335	-20 098	**-10 836**
Resultat for perioden		**102 381**	**35 906**	**84 354**
Andre inntekter og kostnader etter skatt				
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
Estimatavvik på pensjoner		0	0	-11 640
Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
Resirkulert sikringsreserve		-7 309	7 653	-5 554
Gevinst ellet tap fra sikring		-35 019	56 443	18 841
Totalresultat		**60 053**	**100 002**	**85 998**
Totalresultatet fordeler seg som følger:				
Kontrollerende eierinteresse		60 109	99 485	86 679
Ikke kontrollerende eierinteresse		-56	517	-681

Balanse

Alle tall i hele tusen	1.halvår 2021	1.halvår 2020	Året 2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	102 207	102 207	102 207
Varige driftsmidler	2 638 142	2 671 372	2 657 887
Finansielle anleggsmidler	972 474	916 043	953 717
Sum anleggsmidler	**3 712 823**	**3 689 622**	**3 713 811**
Omløpsmidler			
Fordringer	24 413	15 683	34 972
Derivater	127 501	210 841	142 465
Kortsiktige plasseringer	62 327	283 978	213 267
Bankinnskudd, kontanter o.l.	498 464	203 456	125 475
Sum omløpsmidler	**712 705**	**713 958**	**516 179**
SUM EIENDELER	**4 425 528**	**4 403 580**	**4 229 989**
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	70 000	70 000	70 000
Opptjent egenkapital	2 077 693	2 263 239	2 104 236
Sum egenkapital	**2 147 693**	**2 333 239**	**2 174 236**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser	780 949	796 277	795 446
Annen langsiktig gjeld	482 519	1 165 267	847 236
Derivater	47 564	1	576
Kortsiktig gjeld	966 803	108 796	412 495
Sum gjeld	**2 277 835**	**2 070 341**	**2 055 753**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	**4 425 528**	**4 403 580**	**4 229 989**

Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eiereinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.20	**70 000**	**7 584**	**2 145 749**	**2 220 332**	**9 907**	**2 233 237**
Årsresultat	0	0	85 035	85 035	-681	84 354
Andre inntekter og kostnader	0	13 287	-11 640	1 647	0	1 647
Utbetalt utbytte	0	0	-145 000	-145 000	0	-145 000
Sum egenkapital pr. 31.12.20	**70 000**	**20 871**	**2 074 144**	**2 162 014**	**9 226**	**2 174 236**
Resultat hittil i år	0	0	102 435	102 435	-56	102 379
Andre inntekter og kostnader	0	-42 328	0	-42 328	0	-42 328
Innskudd fra ikke kontrollerende eierinteresser	0	0	0	0	405	405
Utbetalt utbytte	0	0	-87 000	-87 000	0	-87 000
Sum egenkapital pr. 30.06.21	**70 000**	**-21 457**	**2 089 579**	**2 135 121**	**9 575**	**2 147 691**

Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen	1.halvår 2021	1.halvår 2020	Året 2020
Årets resultat før skattekostnad	271 716	15 808	73 516
Verdiendringer over resultat	7 686	4 862	-571
Resultatandel tilknyttede selskap og fellekontrollert virksomhet	-13 891	-33 413	-55 264
Betalbare skatter	-21 628	-150 442	-174 960
Gevinst/tap aksjer	-1 522	0	0
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	41 614	45 690	88 544
Endring kundefordringer	3 764	21 505	14 731
Endring leverandørgjeld	9 933	-43 080	-18 623
Endring andre tidsavgrensningsposter	49 298	-3 356	-16 573
Kontantstrøm tilført fra drift	**346 970**	**-142 426**	**-89 200**
Investeringer	-21 760	-16 769	-46 561
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-36 820	-79 366	-95 190
Salg av kortsiktige plasseringer og investeringer	153 732	0	70 759
Mottatt utbytte med videre	30 000	10 000	11 500
Innbetaling av langsiktige fordringer	124	230	0
Salg av aksjer i tilknyttet selskap	0	0	80
Utbetaling av langsiktige fordringer	0	0	-347
Netto likviditetsendringer fra investeringer	**125 277**	**-85 905**	**-59 759**
Opptak av lån	0	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-12 258	-12 459	-24 812
Utbetalt utbytte	-87 000	0	-145 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering	**-99 258**	**-12 459**	**-169 812**
Netto endring likvider	**372 989**	**-240 790**	**-318 772**
Likviditetsbeholdning inngang periode	125 475	125 475	444 246
Likviditetsbeholdning utgang periode	498 464	203 456	125 475

Noter til regnskapet

NOTE 1: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsernregnskapet for 1. halvår 2021 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards. Konsernregnskapet for 1. halvår 2021 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 2020.Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsrapporteringen er de samme som er beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2020.

NOTE 2: DRIFTSINNTEKTER

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

Segmenter 1. halvår 2020	**Vann**	**Varme**	**Annet**	**Totalt**
Salg av energi	134 349	0	0	134 349
Salg av energi	0	24 994	0	24 994
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	1 357	1 357
Sum inntekter	**134 349**	**24 994**	**1 357**	**160 700**

Segmenter året 2020	**Vann**	**Varme**	**Annet**	**Totalt**
Salg av energi	295 127	0	0	295 127
Salg av energi	0	46 930	0	46 930
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	2 387	2 387
Sum inntekter	**295 127**	**46 930**	**2 387**	**344 444**

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.

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON

Alle tall i hele tusen	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Året 2020
DRIFTSINNTEKTER			
Vann	409 471	135 104	312 021
Varme	37 251	24 994	46 930
Annet inkl finans	1 157	1 357	2 387
Konsernposter/elimineringer	-2 723	-755	-1 433
Konsern (internrapportering)	**445 156**	**160 700**	**359 905**
Justeringer til IFRS	0	0	-15 461
Inntekter IFRS	**445 156**	**160 700**	**344 444**

	1. halvår 2021	1. halvår 2020	Året 2020
DRIFTSRESULTAT			
Vann	305 940	56 624	139 878
Varme	1 507	-2 510	-7 874
Annet inkl finans	-27 575	-30 407	-49 916
Konsernposter/elimineringer	0	-160	0
Konsern (internrapportering)	**279 872**	**23 547**	**82 088**
Justeringer til IFRS	**-3 141**	**-9 103**	**-8 032**
Driftsresultat IFRS	**276 731**	**14 444**	**74 056**

	1. halvår 2021	1 halvår 2020	Året 2020
RESULTAT FØR SKATT			
Vann	303 306	51 269	129 563
Varme	1 507	-2 510	-7 874
Annet inkl finans	-45 076	-71 679	-72 855
Konsernposter/elimineringer	2 288	2 923	0
Konsern (internrapportering)	**262 025**	**-19 997**	**48 834**
Justeringer til IFRS	9 690	35 805	24 682
Resultat før skatt, IFRS	**271 715**	**15 808**	**73 516**

NOTE 3: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	1.halvår 2021	1. halvår 2020	Året 2020
AVSTEMMING FRA SEGMENTENE TIL RAPPORTERTE IFRS-TALL			
Omklassifisert tap sikringskontrakter	0	0	-15 461
Korreksjon inntekter	**0**	**0**	**-15 461**
Omklassifisert tap sikringskontrakter	0	0	15 461
Verdiendring krafthandelskontrakter	-1 636	-3 256	-1 188
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	-3 559	-7 846	-13 244
Omklassifisert erstatninger	2 055	1 751	5 898
Leasing	-2	248	502
Korreksjon driftsresultat	**-3 142**	**-9 103**	**-8 032**
Urealiserte verdiendringer rentederivater	-6 050	7 808	1 928
Urealiserte verdiendringer valutakontrakter	0	-169	-169
Omklassifisert erstatninger	-2 055	-1 751	-5 898
Leasing renter	-379	-414	-824
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	18 173	30 330	37 676
Reversert nedskrivning av aksjer	0	0	0
Tilbakeført utbytte	0	0	0
Korreksjon finans	**9 689**	**35 804**	**32 714**
Sum korreksjon resultat før skatt	**6 547**	**26 701**	**24 682**
Skatteeffekt av korreksjoner	2 558	798	2 859
Korreksjon resultat etter skatt	**9 106**	**27 500**	**27 541**

NOTE 4: FINANSPOSTER

Alle tall i hele tusen	**1. halvår 2021**	**1. halvår 2020**	**Året 202**
Finansinntekter			
Renter av bankinnskudd	460	1 482	1 783
Andre renteinntekter	0	472	2 680
Valutagevinster	11 585	2 640	2 280
Verdiendring finansielle omløpsmidler	977	0	2 228
Gevinst ved salg av verdipapirer	1 522	0	0
Andre finansinntekter	410	14	446
Sum	**14 954**	**4 608**	**9 417**
Finanskostnader			
Renter på lån	22 940	28 284	49 619
Andre rentekostnader	695	478	1 241
Valutatap	0	7 136	6 457
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	0	23
Andre finanskostnader	4 175	2 364	9 640
Sum	**27 810**	**38 262**	**66 980**
Netto finanskostnader	**12 856**	**33 654**	**57 563**

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 resultamålene 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 2021**	**1.halvår 2020**	**Året 2020**
Driftsresultat IFRS	276 731	14 444	74 056
Avskrivninger	41 614	45 690	88 544
Nedskrivninger	0	0	0
EBITDA	**318 345**	**60 134**	**162 600**
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	1 636	3 256	1 188
EBITDA underliggende	**319 981**	**63 390**	**163 788**
Avskrivninger	-41 614	-45 690	-88 544
Nedskrivninger	0	0	0
Gevinster og tap	0	0	0
Driftsresultat underliggende	**278 367**	**17 700**	**75 244**
Resultat før skatt IFRS	270 935	15 808	73 516
Urealiserte verdiendringer	1 636	3 256	1 188
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	6 050	-7 639	-1 759
Nedskrivninger	0	0	0
Gevinster og tap	0	0	0
Resultat før skatt underliggende	**278 621**	**11 425**	**72 945**

Ledelseserklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

• Konsernregnskapet for 1. halvår 2021 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 30. august 2021

Ane Sofie Tømmerås styreleder	Odd Roald Andreassen nestleder	Erlend Sand Aas styremedlem	Per Kjærnes styremedlem
Maria Ystrøm Bislingen 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