

Halvårsrapport 2022 1. halvår

Hovedpunkter 1. halvår 2022

Resultat etter skatt ble 122 millioner kroner, 95 millioner mer enn første halvår 2021. Resultatet er preget av høy kraftpris, salg eierandel Kople og utfordringer i driften i Entreprenør (Laje).

Kraftvolumet er påvirket av den anstrengte kraftsituasjon i Sør-Norge. Volumet ble 152 GWh sammenlignet med 246 GWh i 2021.

Oppnådd kraftpris på 127,0 øre/kWh, mot 26,7 øre/ kWh for tilsvarende periode i 2021.

Ladeoperatøren Kople ble solgt til Cube infrastructure Fund III. Etter nedsalget eier Ringerikskraft 44,2 % og har bokført en resultateffekt på 142 millioner kroner.

Entreprenørvirksomheten er i en effektiviseringsprosess, og Laje-selskapene ble fusjonert til ett Laje AS fra 1.7.2022.



Nøkkeltall

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Salgsinntekter	757	505	1 101
EBITDA (EBIT før avskrivninger)	175	63	98
EBIT (driftsresultat)	148	29	43
Resultat før skatt	169	48	86
Resultat etter skatt	122	27	27
Rentebærende gjeld	800	800	800
Egenkapital	664	585	541
Totalkapital	1 878	1 664	1 833
Investeringer i varige driftsmidler	80	45	50
Egenkapital andel	35 %	35 %	30 %
Gjeld/EBITDA (x)	2	6	8
FFO/Gjeld (%)	37 %	15 %	10 %
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	398	414	400
Antall Lærlinger	31	30	34
H1 skader 12 måneder	5	9	5
H2 skader 12 måneder	10	17	9
Sykefravær 12 måneder	5 %	4 %	3 %
Produsert vannkraft GWh	152	246	437
Distribuert volum strømnnett GWh	357	455	836

Nøkkeltallene for rentebærende gjeld har gjennomsnittsbetraktning målt mot EBITDA og FFO per halvår

Sammendrag 1. halvår 2022

HMS

Det har vært 5 skader i 1. halvår 2022 inkludert leverandører, hvorav 3 med fravær. Rullerende 12 måneders antall skader per million arbeidstimer (H2) per utgangen av juni 2022 var 10 mot 17 per juni 2021. Det arbeides aktivt med å redusere antall skader i hele virksomheten.

Kraftpris

Kraftprisene har økt kraftig videre i 2022 fra et allerede høyt nivå i 2021. Det gir et positivt bidrag til resultatet, samtidig er det produsert mye mindre kraft enn normalt grunnet tørke i Sør-Norge.

Leveringskvalitet

Stabil drift i strømmnettvisirksomheten med normalt antall avbrudd i nettet (KILE). KILE er på samme nivå som første halvår 2021

Pandemi og krig i Europa

Pandemien preget alles hverdag gjennom vinteren, og dette, sammen med krigen i Ukraina, har spesielt vært utfordrende for entreprenørvisirksomheten hvor det har vært lavere etterspørsel, pressede priser mot kundene og kraftig vekst i innkjøpspriser. Laje jobber med å tilpasse driften til rammebetingelsene i markedet. Fra 1. juli samles alle Laje-selskapene i et felles Laje AS.

Ladesatsingen Kople fikk ny majoritetseier

Ladesatsningen for elbil til Ringerikskraft ligger under selskapet Kople AS. Kople drifter mer enn 2 000 ladepunkter, hvorav ca. 270 er egneide normal-, lyn- og hurtigladere.

I januar 2022 kom investeringsfondet Cube Infrastructure Fund III (Cube) inn på eiersiden i Kople. Cube skal investere 390 millioner kroner i ladeoperatøren. Kople vil med sine 14 ansatte og hovedkontor på Hønefoss få betydelig styrket sine muskler til vekst og utvikling i både det norske og nordiske markedet for ladeinfrastruktur til elbil.

Cube vil bli majoritetseier i selskapet, og inngikk partnerskap med Ringerikskraft for å bistå med strategi og økonomisk styrke i et stadig voksende marked. Ringerikskraft eier 44,2 % av selskapet etter transaksjonen.

Selskapet er tilknyttet, og resultatet inklusiv transaksjonen med Cube utgjør 138 millioner kroner.

Sammendrag 1. halvår 2022

Konsernet hadde et resultat før skatt på 169 millioner kroner, og et resultat etter skatt på 122 millioner kroner. Mye av resultatbidraget i virksomheten er høyre enn normalt grunnet transaksjonen i Kople, hvor Cube kom inn på eiersiden.

Ringerikskraft har oppnådd priser på salg av egenprodusert kraft på 127,0 øre/kWh i første halvår 2022. Markedsprisen i våre prisområder var 155,8 øre/kWh. Selskapet har som styringsverktøy for å redusere variasjonene i resultatet som følge av svingningene i strømprisene, sikret deler av produksjonsvolumet ved inngangen til året.

Føie er fortsatt inne i en periode med store reinvesteringer i nettet for å sikre innbyggerne i Nore, Hole og Ringerike en stabil og tilfredsstillende kraftforsyning.

Entreprenørvirksomheten er etter flere år med pandemi inne i en effektiviseringsfase der datterselskaper samles i en enhet under Laje AS, med region nord og sør. Markedssituasjonen i pandemien og omstrukturingsprosessen påvirker resultatet.

Koples ladenettverk er i stor vekst og de har vunnet rammeavtaler for ladeinfrastruktur i for flere kommuner gjennom året, samt ladeløsninger med lynlading langs veinettet. Partnerskapet med Cube gir finansiell styrke og et internasjonalt perspektiv på videre vekst og utvikling for Kople. Kople vil beholde sin lokale forankring med hovedkontor i Hønefoss, samtidig som ladenettverket vil vokse både i det Norske og Nordiske markedet med den betydelige satsingen Cube har forpliktet seg til de neste årene.

Ringerikskraft Nærværme har flere prosjekter utenfor regionen. I første halvår ble anleggene på Kambo i Moss kommune og Maura i Nannestad kommune satt i drift.

Ringerikskraft har tatt en aktiv rolle for å markedsføre regionen som Norges beste lokasjon for kraftkrevende industri, og per i dag er Ringerike Norges største datasenterlokasjon målt i elektrisk effekt. Det er flere aktører som planlegger aktivitet på området, men en lokal vekst i næring og arbeidsplasser krever at det frigjøres nettkapasitet i sentralnettet på Ringerike hvor Statnett er netteier.

Virksomhetsområder

Vannkraft

Den samlede produksjonen i selskapets heleide kraftverk pluss andelen i Viul var på 152 GWh, som er 94 GWh mindre enn samme periode i 2021. Ringerikskraft kjøper sin andel av kraften i Viul til spotpris.

Virksomheten har driftsinntekter på 193 millioner kroner og et resultat før skatt på 81 millioner kroner. Resultatet er høyere enn i 2021, og skyldes økning i kraftpriser fra i fjor. Resultat etter skatt er 24 millioner kroner inkludert Viul.

Selskapets risikostyringsstrategi medførte at resultatet etter skatt ble mindre påvirket av svingninger i kraftprisen. Gjennomsnittlig spotpris i våre prisområder var 155,8 øre/KWh.

Selskapet har hatt normal drift uten større feilsituasjoner i perioden.

Arbeidet med ombygging av Sagdammen i Hønefoss er igangsatt og ferdigstilles i løpet av året.

Resultat før skatt utgjør 81 million kroner for vannkraftvirksomheten inklusiv andel i Viul.

Strømnett

Nettvirksomheten har driftsinntekter på 130 millioner kroner millioner kroner. Nettselskapene i Norge har et år med inntektsrammer som er på samme nivå som 2021 justert for pris på tap i nettet, men med tillegg av Harmonieffekt fra Nore-fusjonen. Leveringskvaliteten og avbruddskostnader har vært som normalt per halvår, men med mange avbrudd i januar grunnet uvær. Flere av datasentrene i regionen har stoppet driften gjennom året. De pleier normalt å dekke 18 til 20 millioner av nettleien.

Som følge av kraftig prisøkning på kjøp av tap i nettet og redusert aktivitet i datasentrene har det vært to økninger i nettleien første halvår.

I 2022 planlegger vi å bruke ca. 33 millioner kroner på fornyelse og tiltak for å forbedre leveringskvaliteten i Ringeriksregionen og Nore-området.

Den samlede distribuerte energimengde ble 357 GWh som er 98 GWh mindre enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes varmere vinter og redusert nettleveranse til datasenter.

Driftskostnadene har vært på forventet nivå.

Selskapet har investert i strømnettet for 30 millioner kroner, herav 11 millioner kroner ved anleggsbidrag fra kundene.

Resultat før skatt utgjør 16 million kroner.

Virksomhetsområder

Entreprenør

Entreprenørvirksomheten bestod frem til 30. juni av selskapene Laje Buskerud AS, Laje Hadeland AS, Laje Innlandet AS, Nettservice Datadrift AS, SMARTservice Norge AS og SMARTservice Nordic Contractors AB. Virksomheten hadde driftsinntekter på 320 millioner kroner. Selskapet utfører i hovedsak el-installasjonsoppdrag for energiselskaper, offentlige eide virksomheter og kommuner.

Markedet de siste årene har vært krevende med svekket etterspørsel på kundeinitierte oppdrag fra nettselskapene. Det er lav aktivitet på oppdrag innen Energi, og mange entreprenører kjemper om oppdragene. Prisene er presset, og det er økte materialkostnader grunnet råstoffmangel, samt økte driftskostnader på blant annet strøm og drivstoff. Innen Veiteknikk er det tøff konkurranse der pris er hovedkriteriet som blir brukt av oppdragsgiverne. Telekom har levert mange tilbud, og ligger godt an i forhold til budsjett.

Gjennom 2021 ble det besluttet å igangsette en omstillingsprosess der selskapene samlet seg under navnet Laje. Effektiviseringsprosessen har fortsatt i 2022, og alle selskapene ble samlet i Laje AS med region Nord og Sør fra 1. juli.

Hovedmålet med omstillingen er å forberede selskapene på en ventet vekst i markedene og få styrket konkurranseevne og mulighet til å ta større prosjekter.

Selskapets resultat skyldes vanskelig marked og omstillingsbehov i organisasjonen etter en periode med pandemi og tøft marked. Organisasjonen skal spisses videre gjennom siste halvår for å skape en plattform for effektiv drift videre.

Resultat før skatt var minus 48 millioner kroner.

Virksomhetsområder

Energiløsninger

Nærvarme

Virksomheten har flere varmeanlegg i regionen, blant annet på Tyristrand skole, Elstangen, Vik og Sundvollen. Nærvarme leverer også anlegg ut av regionen i 2020. I første halvår ble anleggene på Kambo i Moss kommune og Maura i Nannestad kommune satt i drift. Selskapet har driftsinntekter på 4 millioner kroner. Varmeleveransene fra bio- og jordvarmeanleggene ble 3 GWh, samme som 2021.

Utviklingen av nye bio- og varmepumpeanlegg er preget av sterk konkurranse på leverandørsiden. Det er krav om energivennlige energiløsninger i nybygg, og stigende strømpriser kan bidra til flere prosjekter.

Resultat før skatt var minus 666 tusen kroner.

Numedal Energi

Selskapet ledes fra Rødberg. Selskapet utvikler fiberprosjekter i Numedalen, Ringerike og Hole, og søker samarbeid med andre for å vokse. Omsetningen første halvår var 2 millioner kroner.

Resultat før skatt var 686 tusen kroner

SMARTservice

SMARTservice selskapene avvikler sin virksomhet i løpet av året grunnet prosjekter som ble avsluttet i juni 2022, og lite markedspotensial i Norge i nærmeste tid fremover.

Resultat før skatt var 2 millioner kroner

Kraftkrevende industri

Ringerikskraft har tatt en aktiv rolle for å markedsføre regionen som Norges beste lokasjon for kraftkrevende industri. Det er flere aktører som planlegger aktivitet på området, og Stack Infrastructure (tidl. Digiplex) er nå etablert på Ringerike. Nettkapasitet i sentralnettet og dagens høye kraftpriser er en midlertidig utfordring for satsingen

Konsernet – forventninger fremover

I år kom mye av resultatbidraget i første halvår grunnet Kople- transaksjonen der Cube III kom inn på eiersiden.

Kraftprisene har økt kraftig i 2022. Også denne sommeren har vi sett priser som vi normalt ser på vinteren, og det kommer av flere grunner. Det er krig og energikrise i Europa samt både tørt vær, og lite vind som påvirker den norske kraftproduksjonen.

Markedet venter en kraftpris i området rundt 60 - 90 øre/kWh de nærmeste årene. Selskapets risikostyringsstrategi med sikring av kraftpris medfører at endringene i resultatene blir dempet når prisen beveger seg opp og ned.

2022 forventes å representere et normalt år på inntektssiden for Strømnett, og selskapet jobber med å møte effektivitetskravene. Selskapet har tilpasset seg kravene til funksjonelt skille. Ringerikskraft er rigget til å møte de behov eventuelle vei og bane prosjekter vil medføre, både direkte mot anleggsperioden og utviklingen i regionen.

Entreprenørselskapene forventer tøff konkurranse og vekst i de klassiske markedene. Det jobbes med effektivisering av organisasjonen.

Kople er i en vekstfase og har et stort verdipotensial for Ringerikskraft i årene som kommer. Selskapet har ambisjoner om å bli en betydelig aktør i markedet.

Fibersatsingen er drevet med base i Rødberg. Selskapet søker samarbeidsløsninger både for fiberen vi har i Numedal, Ringerike og Hole.

Innenfor bio- og jordvarmeanlegg er det mulig å fange kundens interesse for slike energiløsninger fremover med det økte prisnivået og med økte krav til energieffektivisering.

Ringerikskraft er i all hovedsak rigget for å møte de krav og utfordringer som endringene i rammebetingelsene vil medføre.

Resultat

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	757	505	1 101
Innkjøp- og varekostnad	354	211	525
Dekningsbidrag	403	294	576
Personalkostnader	172	165	323
Andre driftskostnader	56	65	155
EBITDA (EBIT før avskrivninger)	175	63	98
Ordinære avskrivninger	23	31	48
Goodwill avskrivninger	4	3	7
EBIT (driftsresultat)	148	29	43
Tilknyttet selskap	34	-2	-6
Netto finansposter	-13	21	48
Resultat før skatt	169	48	86
Selskapsskatt	0	-4	-7
Grunnrenteskatt	-47	-17	-51
Resultat etter skatt	122	27	27



Balanse

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
EIENDELER			
Programvare	4		4
Fallrettigheter	255	255	255
Utsatt skattefordel	14	17	8
Goodwill	26	22	30
Sum immaterielle eiendeler	299	293	297
Tomter, bygninger etc.	318	317	304
Maskiner og anlegg	577	517	605
Driftsløsøre etc.	35	55	40
Sum varige driftsmidler	930	889	949
Investering i datterselskap	0	1	0
Investeringer i tilknyttet selskap	160	77	35
Lån til tilknyttet selskap	1		1
Investeringer i aksjer og andeler	82	5	83
Andre fordringer	3	6	3
Sum finansielle anleggsmidler	247	89	121
Sum anleggsmidler	1 475	1 271	1 367
Varer	5	20	10
Kundefordringer	216	260	297
Andre kortsiktige fordringer	102	50	75
Sum fordringer	318	310	372
Bankinnskudd, kontanter og lignende	79	63	84
Sum omløpsmidler	402	393	466
Sum eiendeler	1 878	1 664	1 833

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	279	274	274
Opptjent egenkapital	385	311	267
Sum egenkapital	664	585	541
Langsiktig lån	800	600	600
Pensjonsforpliktelser	38	39	39
Utsatt skatt	18	8	18
Avsetning andre forpliktelser	0	1	0
Sum langsiktig gjeld	856	649	657
Gjeld til kredittinstitusjoner	0	0	0
Kortsiktig lån	0	200	200
Leverandørgjeld	105	73	155
Offentlige avgifter	61	71	94
Betalbar skatt	60	-3	55
Utbytte	0	0	32
Annen kortsiktig gjeld	131	90	100
Sum kortsiktig gjeld	357	431	635
Sum gjeld og egenkapital	1 878	1 664	1 833

Kontantstrøm

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Ordinært resultat før skattekostnad	169	48	86
betalt skatt	-16	-7	3
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	-39	-42
Resultat fra tilknyttet selskap	-34	2	0
Ordinære avskrivninger	23	31	48
Goodwill avskrivninger	4	3	7
Differanse kostnadsført og innbetalt pensjon	-1	-1	-1
Endring i andre tidsavgrensninger eiendeler	54	-48	-29
Endring i andre tidsavgrensninger gjeld	-83	14	73
Endring i varelager	5	-2	-10
Endring andre omløpsmidler og gjeldsposter	-153	-1	26
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-32	-1	159

KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER

Investering i driftsmidler	-80	-45	-225
Innbetaling kundefinansierte anlegg	11	0	37
Avgang anleggsmidler	128	78	97
investering i datterselskaper / tilknyttet virksomhet	0	-37	-57
Utbytte fra tilknyttet virksomhet	0	0	0
Endring aksjer og andeler	0	3	0
Obligasjoner og andre fordringer	0	0	1

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter

	59	-1	-146
--	-----------	-----------	-------------

KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER

Endring i rentebærende gjeld	0	0	0
Innskutt egenkapital	0	0	0
Netto endring av kassekreditt	0	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0	0
Utbetaling av utbytte	-32	-32	-33
Innbetaling av utbytte	0	0	6

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter

	-32	-32	-27
Netto endring i kontanter	-4	-34	-13
Kontanter ved periodens start 1. januar	84	97	97
Kontanter ved periodens slutt	79	63	84

Noter

Note 1, opplysning om virksomhetsområder

Mill. kroner	Konsern	Vannkraft	Strømnett	Entreprenør	Energiløsninger	Mor (holding)	Elimineringer
Driftsinntekter	757	193	130	320	15	25	74
Driftskostnader	582	138	101	358	12	39	-66
EBITDA (EBIT før avskrivninger)	175	55	29	-38	3	-13	140
Ordinære avskrivninger	23	5	10	6	2	1	-1
Goodwill avskrivninger	4	0	0	4	0	0	0
EBIT (driftsresultat)	148	50	19	-48	1	-15	141
Egenkapital	664	256	189	66	60	635	-543
Totalkapital	1 878	780	658	413	137	1 550	-1 660

Energiløsninger består av Nærværme, Smartservice, Fiber og kraftkrevende industri.

Regnskapet er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Rapporten gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet.

Styret og konsernsjef har i dag behandlet og godkjent halvårsrapport med halvårsregnskap for perioden 1. januar til 30. juni 2022 for konsernet Ringerikskraft AS

Hønefoss 29. August 2022

Ringerikskraft AS

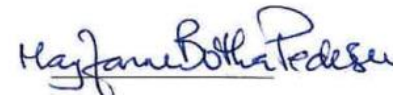
Styret



Per Roskifte
styrets leder



Atle Jensen
nestleder



May-Janne R B Pedersen
styremedlem



Per Christian Gornæs
styremedlem



Anders Trå
styremedlem



Ellen Langeggen
styremedlem



Morten Krokvik
styremedlem



Alf Inge Berget
administrerende direktør